









Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117134106>











DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

# Oil pipe line transport

January 1982



# Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1982

## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries  
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(722-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux  
Division des industries manufacturières et  
primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (I.-N.)	(722-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.



Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

# Oil pipe line transport

January 1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1982

April 1982  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 32, No. 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1982

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

Avril 1982  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 32, n° 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la loi sur la statistique relatives au secret.



**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during January decreased 7.7% to 12 275 611 cubic metres from 13 302 014 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 733 479 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 9.7%), 1 273 738 cubic metres of imported crude oil, (up 0.3%), 4 189 692 cubic metres of domestic LPG's and products (down 5.0%), and 78 702 cubic metres of imported LPG's and products (down 51.8%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de janvier, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 7.7%, s'élevant à 12 275 611 mètres cubes, en comparaison de 13 302 014 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 733 479 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 9.7%; 1 273 738 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 0.3%; 4 189 692 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 5.0%; et 78 702 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 51.8%.



TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		January 1981	January - 1982 Janvier			
		1981 Janvier	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
		cubic metres - mètres cubes				
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 428 146	5 687 983	-	-	40 085
2	From processing plants	863 571	830 679	-	132 626	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	1 270 385	1 273 738(2)	626 206	647 532	-
5	From other	167 134	214 817	-	993	13 566
6	Net receipts, total	8 729 236	8 007 217	626 206	781 151	53 651
7	Transfers, from other provinces	23 145 493	20 251 435	1 132 922	3 224 806	4 567 773
8	RECEIPTS, TOTAL	31 874 729	28 258 652	1 759 128	4 005 957	4 621 424
	Disposition:					
	Net deliveries:					
9	To refineries	7 524 223	6 392 665	1 758 585	2 310 499	135 351
10	To processing plants and bulk plants	93 589	121 722	-	121 722	-
11	For export	918 672	1 301 202(3)	-	345 645(4)	709 299
12	To other	9 815	14 396	-	-	-
13	Net deliveries, total	8 546 299	7 829 985	1 758 585	2 777 866	844 650
14	Transfers, to other provinces	23 145 493	20 251 435	-	1 159 896	3 632 317
15	Deliveries, total	31 691 792	28 081 420	1 758 585	3 937 762	4 476 967
16	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
17	Line losses and unaccounted for	1 107	2 599	543	-	- 5 176
18	Inventory changes	181 830	174 633	-	68 195	149 633
19	DISPOSITION, TOTAL	31 874 729	28 258 652	1 759 128	4 005 957	4 621 424

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 304 602 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 291 539 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes 345 645 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

January - 1982 - Janvier

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
486 731	4 980 033	181 134	-	Des champs pétrolifères	1
14 824	675 599	7 630	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
20 653	164 759	14 846	-	Autres arrivages	5
522 208	5 820 391	203 610	-	Total, arrivages nets	6
4 424 926	5 927 586	973 422	-	Transferts, venant d'autres provinces	7
4 947 134	11 747 977	1 177 032	-	TOTAL, ARRIVAGES	8
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
189 518	1 187 930	810 782	-	Aux raffineries	9
-	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	10
-	155 579	90 679	-	En vue de l'exportation	11
2 191	12 205	-	-	Autres livraisons	12
191 709	1 355 714	901 461	-	Total, livraisons nettes	13
4 750 912	10 422 316	285 994	-	Transferts à d'autres provinces	14
4 942 621	11 778 030	1 187 455	-	Total, livraisons	15
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	16
3 802	3 002	428	-	Fuites et autres pertes	17
711	- 33 055	- 10 851	-	Variations de stocks	18
4 947 134	11 747 977	1 177 032	-	TOTAL, UTILISATION	19

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 304 602 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 291 539 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris 345 645 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	January 1981		January - 1982 - Janvier			
	Janvier 1981		Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	964 262	1 108 513	-	191 613	-
2	From refineries and bulk plants	3 265 937	2 882 851	145 382	1 512 254	-
3	Imports	163 174	78 702	-	51 342	-
4	From other	179 405	198 328	-	25 704	-
5	Net receipts, total	4 572 778	4 268 394	145 382	1 780 913	-
6	Transfers, from other provinces	3 681 678	3 315 918	-	725 068	585 537
7	RECEIPTS, TOTAL	8 254 456	7 584 312	145 382	2 505 981	585 537
Disposition:						
Net deliveries:						
8	To refineries	323 984	177 404	-	78 824	-
9	To bulk plants and terminals	2 306 664	1 980 007	145 382	1 638 201	72 505
10	For export	744 175	762 646	-	471 119(2)	28 722
11	To other	947 584	1 502 137	-	301 469	121 048
12	Net deliveries, total	4 322 407	4 422 194	145 382	2 489 613	222 275
13	Transfers, to other provinces	3 681 678	3 315 918	-	221 356	389 403
14	Deliveries, total	8 004 085	7 738 112	145 382	2 710 969	611 678
15	Pipe line fuel and use	798	774	-	-	-
16	Line losses and unaccounted for	283	16 838	-	9 882	963
17	Inventory changes	249 290	- 171 412	-	- 214 870	- 27 104
18	DISPOSITION, TOTAL	8 254 456	7 584 312	145 382	2 505 981	585 537

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 165 795 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.



TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

January - 1982 - Janvier

Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
1 014	912 461	3 425	-	Des installations de traitement	1
5 093	1 188 842	31 280	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	21 544	5 816	-	Importations	3
7 344	165 280	-	-	Autres arrivages	4
<b>13 451</b>	<b>2 288 127</b>	<b>40 521</b>	<b>-</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
1 246 685	743 572	7 852	7 204	Transferts, venant d'autres provinces	6
<b>1 260 136</b>	<b>3 031 699</b>	<b>48 373</b>	<b>7 204</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>7</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	95 155	3 425	-	Aux raffineries	8
92 756	-	24 076	7 087	Aux terminus et aux installations de stockage	9
221 619	33 334	7 852(3)	-	En vue de l'exportation	10
52 991	1 026 629	-	-	Autres livraisons	11
<b>367 366</b>	<b>1 155 118</b>	<b>35 353</b>	<b>7 087</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>12</b>
859 028	1 838 927	7 204	-	Transferts, à d'autres provinces	13
<b>1 226 394</b>	<b>2 994 045</b>	<b>42 557</b>	<b>7 087</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>14</b>
-	774	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	15
1 668	4 227	-	98	Fuites et autres pertes	16
32 074	32 653	5 816	19	Variations de stocks	17
<b>1 260 136</b>	<b>3 031 699</b>	<b>48 373</b>	<b>7 204</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>18</b>

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris 165 795 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	January 1981	January - 1982 - Janvier			
	Janvier 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 428 146	5 687 983	-	-	40 085
2 From processing plants	863 571	830 679	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 270 385	1 273 738(2)	626 206	-	-
5 From other	167 134	214 817	-	993	6 208
6 NET RECEIPTS, TOTAL	8 729 236	8 007 217	626 206	993	46 293
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	2 338 838	1 758 585	625 663	-	27 915
8 Ontario	2 765 532	2 310 499	-	993	13 781
9 Manitoba	155 220	135 351	-	-	-
10 Saskatchewan	208 917	189 518	-	-	-
11 Alberta	1 164 114	1 187 930	-	-	-
12 British Columbia	891 602	810 782	-	-	-
13 Refineries, total	7 524 223	6 392 665	625 663	993	41 696
14 To processing plants and bulk plants	93 589	121 722	-	-	-
15 For export	918 672	1 301 202(3)	-	-	4 508
16 To other	9 815	14 396	-	-	-
17 Net deliveries, total	8 546 299	7 829 985	625 663	993	46 204
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	1 107	2 599	543	-	- 209
20 Inventory changes	181 830	174 633	-	-	298
21 DISPOSITION, TOTAL	8 729 236	8 007 217	626 206	993	46 293

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 304 602 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 291 539 cubic metres of exchange crude oil.

**TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

January - 1982 - Janvier

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
606 671	4 877 334	163 893	-	Des champs pétrolifères	1
14 824	808 225	7 630	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	647 532	Importations	4
21 198	173 343	13 075	-	Autres arrivages	5
<b>642 693</b>	<b>5 858 902</b>	<b>184 598</b>	<b>647 532</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
57 001	970 177	-	77 829	Québec	7
148 807	1 920 145	-	226 773	Ontario	8
-	135 351	-	-	Manitoba	9
-	189 518	-	-	Saskatchewan	10
-	1 187 930	-	-	Alberta	11
-	617 317	193 465	-	Colombie-Britannique	12
<b>205 808</b>	<b>5 020 438</b>	<b>193 465</b>	<b>304 602</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
672	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
370 881	578 612	1 556	345 645	En vue de l'exportation	15
2 191	12 205	-	-	Autres livraisons	16
<b>579 552</b>	<b>5 732 305</b>	<b>195 021</b>	<b>650 247</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
41 165	- 39 328	428	-	Fuites et autres pertes	19
21 976	165 925	- 10 851	- 2 715	Variations de stocks	20
<b>642 693</b>	<b>5 858 902</b>	<b>184 598</b>	<b>647 532</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 304 602 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 291 539 mètres cubes de pétrole brut sur échange.



TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1981	1982					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	6 428 146	5 687 983	5 687 983				
2 From processing plants	863 571	830 679	830 679				
3 From refineries and bulk plants	-	-	-				
4 Imports	1 270 385	1 273 738	1 273 738				
5 From other	167 134	214 817	214 817				
6 Net receipts, total	8 729 236	8 007 217	8 007 217				
7 Transfers	23 145 493	20 251 435	20 251 435				
8 RECEIPTS, TOTAL	31 874 729	28 258 652	28 258 652				
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	964 262	1 108 513	1 108 513				
10 From refineries and bulk plants	3 265 937	2 882 851	2 882 851				
11 Imports	163 174	78 702	78 702				
12 From other	179 405	198 328	198 328				
13 Net receipts, total	4 572 778	4 268 394	4 268 394				
14 Transfers	3 681 678	3 315 918	3 315 918				
15 RECEIPTS, TOTAL	8 254 456	7 584 312	7 584 312				
16 Net receipts, total - All commodities	13 302 014	12 275 611	12 275 611				
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	7 524 223	6 392 665	6 392 665				
18 To processing plants and bulk plants	93 589	121 722	121 722				
19 For export	918 672	1 301 202	1 301 202				
20 To other	9 815	14 396	14 396				
21 Net deliveries, total	8 546 299	7 829 985	7 829 985				
22 Transfers	23 145 493	20 251 435	20 251 435				
23 Deliveries, total	31 691 792	28 081 420	28 081 420				
24 Pipe line fuel and use	-	-	-				
25 Line losses and unaccounted for	1 107	2 599	2 599				
26 Inventory changes	181 830	174 633	174 633				
27 DISPOSITION, TOTAL	31 874 729	28 258 652	28 258 652				
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	323 984	177 404	177 404				
29 To bulk plants and terminals	2 306 664	1 980 007	1 980 007				
30 For export	744 175	762 646	762 646				
31 To other	947 584	1 502 137	1 502 137				
32 Net deliveries, total	4 322 407	4 422 194	4 422 194				
33 Transfers	3 681 678	3 315 918	3 315 918				
34 Deliveries, total	8 004 085	7 738 112	7 738 112				
35 Pipe line fuel and use	798	774	774				
36 Line losses and unaccounted for	283	16 838	16 838				
37 Inventory changes	249 290	- 171 412	- 171 412				
38 DISPOSITION, TOTAL	8 254 456	7 584 312	7 584 312				
39 Net deliveries, total - All commodities	12 868 706	12 252 179	12 252 179				

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
cubic metres - mètres cubes						

Arrivages:	
Brut et équivalent(1):	
Arrivages nets:	
Des champs pétrolifères	1
Des installations de traitement	2
Des raffineries et des installations de stock- age	3
Importations	4
Autres arrivages	5
Total, arrivages nets	6
Transferts	7
TOTAL, ARRIVAGES	8

GPL et produits pétroliers(2):	
Des installations de traitement	9
Des installations de stockage et des raffineries	10
Importations	11
Autres arrivages	12
<b>Total, arrivages nets</b>	<b>13</b>
Transferts	14
<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>15</b>
Total, arrivages nets - Tous les produits	16

Utilisation:	
Brut et équivalent(1):	
Livraisons nettes:	
Aux raffineries	17
Aux installations de traitement et de stockage	16
En vue de l'exportation	19
Autres livraisons	20
<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>21</b>
Transferts	22
<b>Total, livraisons</b>	<b>23</b>
Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
Fuites et autres pertes	25
Variations de stocks	26
<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>27</b>

GPL et produits pétroliers(2):	
Aux raffineries	26
Aux terminaux et aux installations de stockage	29
En vue de l'exportation	40
Autres livraisons	31
<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>32</b>
Transferts	51
<b>Total, livraisons</b>	<b>54</b>
Utilisations de mazout par les pipe-lines	55
Fuites et autres pertes	46
Variations de stocks	37
<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>38</b>
<b>Total, livraisons nettes - Tous les produits</b>	<b>59</b>

(1) Source au tableau 1.  
(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				January - Janvier	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1982	1981
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 176 727	709 395	2 886 122	3 755 592
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 706 636	1 100 233	3 806 869	2 947 171
<u>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</u>	"	4 883 363	1 809 628	6 692 991	6 702 763
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 452 550	470 830	3 923 380	4 277 999
Tanks - Réservoirs	"	1 430 813	1 338 798	2 769 611	2 424 764
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	22 966	- 155 172	- 132 206	369 277
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	174 633	280 326	454 959	1 726 430
Tanks - Réservoirs	"	398 185	15 405	413 590	487 306
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	7 475 102	1 676 541	9 151 643	8 773 463
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		954.7	379.1	746.9	681.8
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1982	1981
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	...				89,317,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	...				174,731,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	...				261,986,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...				354,629,000











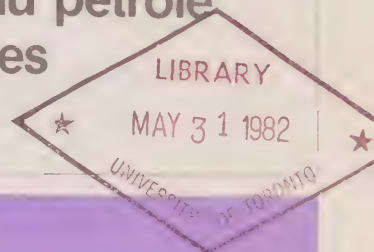
DEPOSITORY LIBRARY MATERIAL

# Oil pipe line transport

February 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1982





## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries  
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux  
Division des industries manufacturières et  
primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

February 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1982

May 1982  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 32, No. 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

Mai 1982  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 32, n° 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14





## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February decreased 2.0% to 11 427 061 cubic metres from 11 660 898 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 231 109 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 7.4%), 1 148 232 cubic metres of imported crude oil, (up 4.9%), 3 913 857 cubic metres of domestic LPG's and products (up 2.8%), and 133 863 cubic metres of imported LPG's and products (up 332.1%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de février, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 2.0%, s'élevant à 11 427 061 mètres cubes, en comparaison de 11 660 898 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 231 109 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 7.4%; 1 148 232 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 4.9%; 3 913 857 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (GPL) canadien, soit une augmentation de 2.8%; et 133 863 mètres cubes de GPL importé, soit une augmentation de 332.1%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	February 1981	February - 1982 - Février			
	1981 Février	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 763 348	5 238 360	-	-	36 343
2 From processing plants	809 339	780 102	-	115 914	-
3 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	-	-
4 Imports	1 094 787	1 148 232(2)	631 587	516 645	-
5 From other	155 423	211 452	-	1 195	12 999
6 Net receipts, total	7 822 897	7 379 341	631 587	633 754	49 342
7 Transfers, from other provinces	22 091 699	19 475 996	1 278 570	3 217 480	4 467 578
8 RECEIPTS, TOTAL	29 914 596	26 855 337	1 910 157	3 851 234	4 516 920
Disposition:					
Net deliveries:					
9 To refineries	7 135 416	6 104 788	1 910 055	2 226 200	128 203
10 To processing plants and bulk plants	95 707	95 299	-	95 299	-
11 For export	906 013	1 133 084(3)	-	270 887(4)	662 098
12 To other	19 151	11 062	-	-	-
13 Net deliveries, total	8 156 287	7 344 233	1 910 055	2 592 386	790 301
14 Transfers, to other provinces	22 091 699	19 475 996	-	1 303 202	3 645 919
15 Deliveries, total	30 247 986	26 820 229	1 910 055	3 895 588	4 436 220
16 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
17 Line losses and unaccounted for	7 800	19 112	102	-	6 468
18 Inventory changes	- 341 190	15 996	-	- 44 354	74 232
19 DISPOSITION, TOTAL	29 914 596	26 855 337	1 910 157	3 851 234	4 516 920

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 253 288 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 248 923 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes 270 887 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

February - 1982 - Février

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N°
Cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
483 232	4 548 748	170 037	-	Des champs pétrolifères	1
13 345	637 806	13 037	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
18 460	165 051	14 942	-	Autres arrivages	5
<b>515 037</b>	<b>5 351 605</b>	<b>198 016</b>	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
237 745	5 415 937	858 686	-	Transferts, venant d'autres provinces	7
<b>752 782</b>	<b>10 767 542</b>	<b>1 056 702</b>	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>8</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
152 693	998 832	688 805	-	Aux raffineries	9
-	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	10
-	109 274	90 825	-	En vue de l'exportation	11
1 810	9 252	-	-	Autres livraisons	12
<b>154 503</b>	<b>1 117 358</b>	<b>779 630</b>	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>13</b>
605 775	9 663 311	257 789	-	Transferts à d'autres provinces	14
<b>760 278</b>	<b>10 780 669</b>	<b>1 037 419</b>	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	16
977	9 420	2 145	-	Fuites et autres pertes	17
- 8 473	- 22 547	17 138	-	Variations de stocks	18
<b>752 782</b>	<b>10 767 542</b>	<b>1 056 702</b>	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>19</b>

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Les importations comprennent 253 288 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

3) Les exportations comprennent 248 923 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

4) Y compris 270 887 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	February 1981	February - 1982 - Février			
	Février 1981	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	768 667	884 775	-	166 728	-
2 From refineries and bulk plants	2 925 643	2 814 224	109 376	1 554 959	-
3 Imports	30 978	133 863	-	133 863	-
4 From other	112 713	214 858	-	38 236	-
5 Net receipts, total	3 838 001	4 047 720	109 376	1 893 786	-
6 Transfers, from other provinces	3 225 525	3 074 173	-	622 159	600 297
7 RECEIPTS, TOTAL	7 063 526	7 121 893	109 376	2 515 945	600 297
Disposition:					
Net deliveries:					
8 To refineries	246 929	166 752	-	66 775	16 972
9 To bulk plants and terminals	2 024 884	1 973 343	109 376	1 685 014	53 936
10 For export	630 403	653 354	-	377 484(2)	10 770
11 To other	1 079 698	1 218 453	-	173 917	101 228
12 Net deliveries, total	3 981 914	4 011 902	109 376	2 303 190	182 906
13 Transfers, to other provinces	3 225 525	3 074 173	-	191 230	386 259
14 Deliveries, total	7 207 439	7 086 075	109 376	2 494 420	569 165
15 Pipe line fuel and use	868	97	-	-	-
16 Line losses and unaccounted for	- 47 649	2 490	-	- 5 974	3 792
17 Inventory changes	- 97 132	33 231	-	27 499	27 340
18 DISPOSITION, TOTAL	7 063 526	7 121 893	109 376	2 515 945	600 297

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 143 102 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

**TABEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province**

February - 1982 - Février

Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
1 135	714 037	2 875	-	Des installations de traitement	1
23 936	1 096 708	29 245	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
634	172 164	3 824	-	Autres arrivages	4
25 705	1 982 909	35 944	-	<b>Total, arrivages nets</b>	5
1 112 965	689 974	40 744	8 034	Transferts, venant d'autres provinces	6
1 138 670	2 672 883	76 688	8 034	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	80 130	2 875	-	Aux raffineries	8
95 769	-	21 211	8 037	Aux terminus et aux installations de stockage	9
230 091	27 395	7 614(3)	-	En vue de l'exportation	10
55 575	844 963	42 770	-	Autres livraisons	11
381 435	952 488	74 470	8 037	<b>Total, livraisons nettes</b>	12
776 678	1 711 972	8 034	-	Transferts, à d'autres provinces	13
1 158 113	2 664 460	82 504	8 037	<b>Total, livraisons</b>	14
-	97	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	15
3 448	1 202	-	22	Fuites et autres pertes	16
- 22 891	7 124	- 5 816	- 25	Variations de stocks	17
1 138 670	2 672 883	76 688	8 034	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	18

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris 143 102 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.



TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	February 1981	February - 1982 - Février			
	Février 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 763 348	5 238 360	-	-	36 343
2 From processing plants	809 339	780 102	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	-	-
4 Imports	1 094 787	1 148 232(2)	631 587	-	-
5 From other	155 423	211 452	-	1 195	5 252
6 NET RECEIPTS, TOTAL	7 822 897	7 379 341	631 587	1 195	41 595
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	2 131 074	1 910 055	631 485	-	28 799
8 Ontario	2 816 304	2 226 200	-	1 195	8 203
9 Manitoba	139 782	128 219	-	-	-
10 Saskatchewan	180 798	152 677	-	-	-
11 Alberta	1 081 408	998 832	-	-	-
12 British Columbia	786 050	688 805	-	-	-
13 Refineries, total	7 135 416	6 104 788	631 485	1 195	37 002
14 To processing plants and bulk plants	95 707	95 299	-	-	-
15 For export	906 013	1 133 084(3)	-	-	4 786
16 To other	19 151	11 062	-	-	-
17 Net deliveries, total	8 156 287	7 344 233	631 485	1 195	41 788
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	7 800	19 112	102	-	43
20 Inventory changes	- 341 190	15 996	-	-	- 236
21 DISPOSITION, TOTAL	7 822 897	7 379 341	631 587	1 195	41 595

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 253 288 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 248 923 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

February - 1982 - Février

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
599 474	4 448 818	153 725	-	Des champs pétrolifères	1
13 345	753 720	13 037	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	516 645	Importations	4
19 209	174 267	12 724	-	Autres arrivages	5
632 028	5 376 805	179 486	516 645	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
81 072	1 086 726	-	81 973	Québec	7
141 727	1 902 341	-	172 734	Ontario	8
18 545	109 674	-	-	Manitoba	9
-	152 677	-	-	Saskatchewan	10
-	998 832	-	-	Alberta	11
-	535 423	153 382	-	Colombie-Britannique	12
241 344	4 785 673	153 382	254 707	<b>Total, raffineries</b>	13
548	94 751	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
363 264	487 326	6 821	270 887	En vue de l'exportation	15
1 810	9 252	-	-	Autres livraisons	16
606 966	5 377 002	160 203	525 594	<b>Total, livraisons nettes</b>	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
24 731	- 7 907	2 145	-	Fuites et autres pertes	19
331	7 712	17 138	- 8 949	Variations de stocks	20
632 028	5 376 805	179 486	516 645	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 253 288 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 248 923 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1981	1982					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	12 191 494	10 926 343	5 687 983	5 238 360			
2 From processing plants	1 672 910	1 610 781	830 679	780 102			
3 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	1 195			
4 Imports	2 365 172	2 421 970	1 273 738	1 148 232			
5 From other	322 557	426 269	214 817	211 452			
6 Net receipts, total	16 552 133	15 386 558	8 007 217	7 379 341			
7 Transfers	45 237 192	39 727 431	20 251 435	19 475 996			
8 RECEIPTS, TOTAL	61 789 325	55 113 989	28 258 652	26 855 337			
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	1 732 929	1 993 288	1 108 513	884 775			
10 From refineries and bulk plants	6 191 580	5 697 075	2 882 851	2 814 224			
11 Imports	194 152	212 565	78 702	133 863			
12 From other	292 118	413 186	198 328	214 858			
13 Net receipts, total	8 410 779	8 316 114	4 268 394	4 047 720			
14 Transfers	6 907 203	6 390 091	3 315 918	3 074 173			
15 RECEIPTS, TOTAL	15 317 982	14 706 205	7 584 312	7 121 893			
16 Net receipts, total - All commodities	24 962 912	23 702 672	12 275 611	11 427 061			
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	14 659 639	12 497 453	6 392 665	6 104 788			
18 To processing plants and bulk plants	189 296	217 021	121 722	95 299			
19 For export	1 824 685	2 434 286	1 301 202	1 133 084			
20 To other	28 966	25 458	14 396	11 062			
21 Net deliveries, total	16 702 586	15 174 218	7 829 985	7 344 233			
22 Transfers	45 237 192	39 727 431	20 251 435	19 475 996			
23 Deliveries, total	61 939 778	54 901 649	28 081 420	26 820 229			
24 Pipe line fuel and use	-	-	-				
25 Line losses and unaccounted for	8 907	21 711	2 599	19 112			
26 Inventory changes	- 159 360	190 629	174 633	15 996			
27 DISPOSITION, TOTAL	61 789 325	55 113 989	28 258 652	26 855 337			
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	570 913	344 156	177 404	166 752			
29 To bulk plants and terminals	4 331 548	3 953 350	1 980 007	1 973 343			
30 For export	1 374 578	1 416 000	762 646	653 354			
31 To other	2 027 282	2 720 590	1 502 137	1 218 453			
32 Net deliveries, total	8 304 321	8 434 096	4 422 194	4 011 902			
33 Transfers	6 907 203	6 390 091	3 315 918	3 074 173			
34 Deliveries, total	15 211 524	14 824 187	7 738 112	7 086 075			
35 Pipe line fuel and use	1 666	871	774	97			
36 Line losses and unaccounted for	- 47 366	19 328	16 838	2 490			
37 Inventory changes	152 158	- 138 181	- 171 412	33 231			
38 DISPOSITION, TOTAL	15 317 982	14 706 205	7 584 312	7 121 893			
39 Net deliveries, total - All commodities	25 006 907	23 608 314	12 252 179	11 356 135			

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages:						
Brut et équivalent(1):						
Arrivages nets:						
Des champs pétrolifères 1						
Des installations de traitement 2						
Des raffineries et des installations de stock- 3						
age						
Importations 4						
Autres arrivages 5						
Total, arrivages nets 6						
Transferts 7						
TOTAL, ARRIVAGES 8						
GPL et produits pétroliers(2):						
Des installations de traitement 9						
Des installations de stockage et des raffi- 10						
neries						
Importations 11						
Autres arrivages 12						
Total, arrivages nets 13						
Transferts 14						
TOTAL, ARRIVAGES 15						
Total, arrivages nets - Tous les produits 16						
Utilisation:						
Brut et équivalent(1):						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries 17						
Aux installations de traitement et de stockage 18						
En vue de l'exportation 19						
Autres livraisons 20						
Total, livraisons nettes 21						
Transferts 22						
Total, livraisons 23						
Utilisations de mazout par les pipe-lines 24						
Fuites et autres pertes 25						
Variations de stocks 26						
TOTAL, UTILISATION 27						
GPL et produits pétroliers(2):						
Aux raffineries 28						
Aux terminus et aux installations de stockage 29						
En vue de l'exportation 30						
Autres livraisons 31						
Total, livraisons nettes 32						
Transferts 33						
Total, livraisons 34						
Utilisations de mazout par les pipe-lines 35						
Fuites et autres pertes 36						
Variations de stocks 37						
TOTAL, UTILISATION 38						
Total, livraisons nettes - Tous les produits 39						

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLÉAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				February - Février	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1982	1981
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 140 103	583 020	2 723 123	3 611 475
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 713 303	1 222 513	3 935 816	2 766 038
<u>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</u>	"	4 853 406	1 805 533	6 658 939	6 377 513
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 417 748	994 768	4 412 516	4 225 446
Tanks - Réservoirs	"	1 435 658	810 765	2 246 423	2 152 067
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	- 29 957	- 4 095	- 34 052	- 325 250
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien con- servé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 542 980	311 010	1 853 990	1 750 012
Tanks - Réservoirs	"	482 846	22 047	504 893	350 652
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	7 324 193	1 508 254	8 832 447	8 586 558
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		997.3	375.9	777.8	707.4
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1982	1981
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	...				89,317,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	...				174,731,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	...				261,986,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...				354,629,000

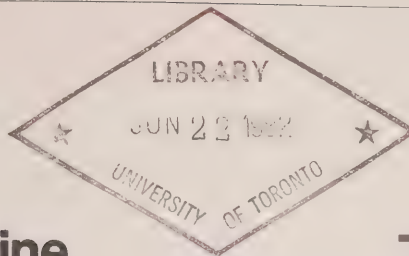












# Oil pipe line transport

# Transport du pétrole par pipe-lines

March 1982

Mars 1982



## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries  
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et  
primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.



Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

# Oil pipe line transport

March 1982

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1982

June 1982  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 32, No. 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

Juin 1982  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 32, n° 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la loi sur la statistique relatives au secret.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during March decreased 0.2% to 11 911 601 cubic metres from 11 934 033 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 458 865 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 6.2%), 1 352 897 cubic metres of imported crude oil, (up 21.9%), 3 958 998 cubic metres of domestic LPG's and products (up 3.4%), and 140 841 cubic metres of imported LPG's and products (up 36.1%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de mars, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 0.2%, s'élevant à 11 911 601 mètres cubes, en comparaison de 11 934 033 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 458 865 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 6.2%; 1 352 897 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 21.9%; 3 958 998 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (GPL) canadien, soit une augmentation de 3.4%; et 140 841 mètres cubes de GPL importé, soit une augmentation de 36.1%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		March 1981	March - 1982 - Mars			
		Mars 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 931 157	5 375 555	-	-	39 184
2	From processing plants	811 553	838 358	-	132 989	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	1 109 775	1 352 987(2)	881 414	471 483	-
5	From other	147 055	244 952	-	645	14 291
6	Net receipts, total	7 999 540	7 811 762	881 414	605 117	53 475
7	Transfers, from other provinces	21 628 816	19 284 277	1 191 566	3 180 653	4 330 461
8	RECEIPTS, TOTAL	29 628 356	27 096 039	2 072 980	3 785 770	4 383 936
	Disposition:					
	Net deliveries:					
9	To refineries	6 935 815	6 475 333	2 073 065	2 125 810	160 895
10	To processing plants and bulk plants	142 576	126 716	-	124 990	-
11	For export	898 198	1 172 441(3)	-	329 657(4)	650 965
12	To other	7 292	27 900	-	-	-
13	Net deliveries, total	7 983 881	7 802 390	2 073 065	2 580 457	811 859
14	Transfers, to other provinces	21 628 816	19 284 277	-	1 217 925	3 624 643
15	Deliveries, total	29 612 697	27 086 667	2 073 065	3 798 382	4 436 502
16	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
17	Line losses and unaccounted for	- 7 033	517	- 85	-	3 795
18	Inventory changes	22 692	8 855	-	- 12 612	- 56 361
19	DISPOSITION, TOTAL	29 628 356	27 096 039	2 072 980	3 785 770	4 383 936

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Imports include 141 690 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 212 334 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes 329 657 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.



TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

March - 1982 - Mars

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
370 506	4 779 333	186 532	-	Des champs pétrolifères	1
14 930	686 623	3 816	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
21 012	189 597	19 407	-	Autres arrivages	5
<b>406 448</b>	<b>5 655 553</b>	<b>209 755</b>	<b>-</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
4 234 239	5 531 242	816 116	-	Transferts, venant d'autres provinces	7
<b>4 640 687</b>	<b>11 186 795</b>	<b>1 025 871</b>	<b>-</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>8</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
186 253	1 258 408	670 902	-	Aux raffineries	9
1 726	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	10
-	116 682	75 138	-	En vue de l'exportation	11
2 138	25 762	-	-	Autres livraisons	12
<b>190 117</b>	<b>1 400 852</b>	<b>746 040</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>13</b>
4 325 799	9 815 359	300 551	-	Transferts à d'autres provinces	14
<b>4 515 916</b>	<b>11 216 211</b>	<b>1 046 591</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	16
- 1 273	- 3 268	1 348	-	Fuites et autres pertes	17
126 044	- 26 148	- 22 068	-	Variations de stocks	18
<b>4 640 687</b>	<b>11 186 795</b>	<b>1 025 871</b>	<b>-</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>19</b>

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Les importations comprennent 141 690 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

3) Les exportations comprennent 212 334 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

4) Y compris 329 657 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	March 1981	March - 1982 - Mars			
	Mars 1981	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	1 053 671	1 010 131	119 859	183 278	-
2 From refineries and bulk plants	2 627 163	2 719 986	-	1 452 408	-
3 Imports	103 502	140 841	-	140 841	-
4 From other	150 157	228 881	-	25 494	-
5 Net receipts, total	3 934 493	4 099 839	119 859	1 802 021	-
6 Transfers, from other provinces	3 256 526	3 185 157	-	565 682	660 965
7 RECEIPTS, TOTAL	7 191 019	7 284 996	119 859	2 367 703	660 965
Disposition:					
Net deliveries:					
8 To refineries	324 359	183 230	-	83 190	2 273
9 To bulk plants and terminals	2 037 316	1 963 671	119 859	1 646 367	40 112
10 For export	651 183	576 522	-	364 237(2)	19 268
11 To other	992 628	1 273 666	-	126 093	146 564
12 Net deliveries, total	4 005 486	3 997 089	119 859	2 219 887	208 217
13 Transfers, to other provinces	3 256 526	3 185 157	-	134 780	451 561
14 Deliveries, total	7 262 012	7 182 314	119 859	2 354 667	659 778
15 Pipe line fuel and use	1 087	212	-	-	-
16 Line losses and unaccounted for	- 9 672	- 67 589	-	- 80 160	1 439
17 Inventory changes	- 62 408	170 127	-	93 196	- 252
18 DISPOSITION, TOTAL	7 191 019	7 284 996	119 859	2 367 703	660 965

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 119 504 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

March - 1982 - Mars

Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
921	702 701	3 372	-	Des installations de traitement	1
-	1 241 552	26 026	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	200 195	3 192	-	Autres arrivages	4
<b>921</b>	<b>2 144 448</b>	<b>32 590</b>	<b>-</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
1 133 344	772 292	43 938	8 936	Transferts, venant d'autres provinces	6
<b>1 134 265</b>	<b>2 916 740</b>	<b>76 528</b>	<b>8 936</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>7</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	94 395	3 372	-	Aux raffineries	8
131 246	-	17 090	8 997	Aux terminus et aux installations de stockage	9
160 283	28 304	4 430(3)	-	En vue de l'exportation	10
52 587	905 722	42 700	-	Autres livraisons	11
<b>344 116</b>	<b>1 028 421</b>	<b>67 592</b>	<b>8 997</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>12</b>
782 470	1 807 410	8 936	-	Transferts, à d'autres provinces	13
<b>1 126 654</b>	<b>2 835 831</b>	<b>76 528</b>	<b>8 997</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>14</b>
-	212	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	15
760	10 384	.	- 12	Fuites et autres pertes	16
6 919	70 313	-	- 49	Variations de stocks	17
<b>1 134 265</b>	<b>2 916 740</b>	<b>76 528</b>	<b>8 936</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>18</b>

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris 119 504 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		March 1981	March - 1982 - Mars			
		Mars 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 931 157	5 375 555	-	-	39 184
2	From processing plants	811 553	838 358	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	1 109 775	1 352 897(2)	881 414	-	-
5	From other	147 055	244 952	-	645	8 043
6	NET RECEIPTS, TOTAL	7 999 540	7 811 762	881 414	645	47 227
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
7	Quebec	1 970 929	2 073 065	881 499	-	32 161
8	Ontario	2 634 622	2 125 810	-	645	9 446
9	Manitoba	144 529	160 895	-	-	-
10	Saskatchewan	160 380	186 253	-	-	-
11	Alberta	1 192 336	1 258 408	-	-	-
12	British Columbia	833 019	670 902	-	-	-
13	Refineries, total	6 935 815	6 475 333	881 499	645	41 607
14	To processing plants and bulk plants	142 576	126 716	-	-	-
15	For export	898 198	1 172 441(3)	-	-	5 771
16	To other	7 292	27 900	-	-	-
17	Net deliveries, total	7 983 881	7 802 390	881 499	645	47 378
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	- 7 033	517	- 85	-	- 185
20	Inventory changes	22 692	8 855	-	-	34
21	DISPOSITION, TOTAL	7 999 540	7 811 762	881 414	645	47 227

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 141 690 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 212 334 cubic metres of exchange crude oil.

**TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

March - 1982 - Mars

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
490 137	4 677 652	168 582	-	Des champs pétrolifères	1
14 930	819 612	3 816	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	471 483	Importations	4
19 226	200 754	16 284	-	Autres arrivages	5
<b>524 293</b>	<b>5 698 018</b>	<b>188 682</b>	<b>471 483</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
88 961	1 003 116	-	67 328	Québec	7
162 733	1 878 624	-	74 362	Ontario	8
-	160 895	-	-	Manitoba	9
-	186 253	-	-	Saskatchewan	10
-	1 258 408	-	-	Alberta	11
-	468 352	202 550	-	Colombie-Britannique	12
<b>251 694</b>	<b>4 955 648</b>	<b>202 550</b>	<b>141 690</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
892	125 824	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
301 831	528 330	6 852	329 657	En vue de l'exportation	15
2 138	25 762	-	-	Autres livraisons	16
<b>556 555</b>	<b>5 635 564</b>	<b>209 402</b>	<b>471 347</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
23 332	- 23 893	1 348	-	Fuites et autres pertes	19
- 55 594	86 347	- 22 068	136	Variations de stocks	20
<b>524 293</b>	<b>5 698 018</b>	<b>188 682</b>	<b>471 483</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.  
(2) Les importations comprennent 141 690 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.  
(3) Les exportations comprennent 212 334 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1981	1982					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	18 122 651	16 301 898	5 687 983	5 238 360	5 375 555		
2 From processing plants	2 484 463	2 449 139	830 679	780 102	838 358		
3 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	1 195	-		
4 Imports	3 474 947	3 774 867	1 273 738	1 148 232	1 352 897		
5 From other	469 612	671 221	214 817	211 452	244 952		
6 Net receipts, total	24 551 673	23 198 320	8 007 217	7 379 341	7 811 762		
7 Transfers	66 866 008	59 011 708	20 251 435	19 475 996	19 284 277		
8 RECEIPTS, TOTAL	91 417 681	82 210 028	28 258 652	26 855 337	27 096 039		
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	2 786 600	3 003 419	1 108 513	884 775	1 010 131		
10 From refineries and bulk plants	8 818 743	8 417 061	2 882 851	2 814 224	2 719 986		
11 Imports	297 654	353 406	78 702	133 863	140 841		
12 From other	442 275	642 067	198 328	214 858	228 881		
13 Net receipts, total	12 345 272	12 415 953	4 268 394	4 047 720	4 099 839		
14 Transfers	10 163 729	9 575 248	3 315 918	3 074 173	3 185 157		
15 RECEIPTS, TOTAL	22 509 001	21 991 201	7 584 312	7 121 893	7 284 996		
16 Net receipts, total - All commodities	36 896 945	35 614 273	12 275 611	11 427 061	11 911 601		
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	21 595 454	18 972 786	6 392 665	6 104 788	6 475 333		
18 To processing plants and bulk plants	331 872	343 737	121 722	95 299	126 716		
19 For export	2 722 833	3 606 727	1 301 202	1 133 084	1 172 441		
20 To other	36 258	53 358	14 396	11 062	27 900		
21 Net deliveries, total	24 686 467	22 976 608	7 829 985	7 344 233	7 802 390		
22 Transfers	66 866 008	59 011 708	20 251 435	19 475 996	19 284 277		
23 Deliveries, total	91 552 475	81 988 316	28 081 420	26 820 229	27 086 667		
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-		
25 Line losses and unaccounted for	1 874	22 228	2 599	19 112	517		
26 Inventory changes	- 136 668	199 484	174 633	15 996	8 855		
27 DISPOSITION, TOTAL	91 417 681	82 210 028	28 258 652	26 855 337	27 096 039		
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	895 272	527 386	177 404	166 752	183 230		
29 To bulk plants and terminals	6 368 864	5 917 021	1 980 007	1 973 343	1 963 671		
30 For export	2 025 761	1 992 522	762 646	653 354	576 522		
31 To other	3 019 910	3 994 256	1 502 137	1 218 453	1 273 666		
32 Net deliveries, total	12 309 807	12 431 185	4 422 194	4 011 902	3 997 089		
33 Transfers	10 163 729	9 575 248	3 315 918	3 074 173	3 185 157		
34 Deliveries, total	22 473 536	22 006 501	7 738 112	7 086 075	7 182 314		
35 Pipe line fuel and use	2 753	1 083	774	97	212		
36 Line losses and unaccounted for	- 57 038	- 48 261	16 838	2 490	- 67 589		
37 Inventory changes	87 750	31 946	- 171 412	33 231	170 127		
38 DISPOSITION, TOTAL	22 509 001	21 991 201	7 584 312	7 121 893	7 284 996		
39 Net deliveries, total - All commodities	36 996 274	35 407 793	12 252 179	11 356 135	11 799 479		

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.



TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

cubic metres - mètres cubes

N°

Arrivages:

Brut et équivalent(1):

Arrivages nets:

Des champs pétrolifères	1
Des installations de traitement	2
Des raffineries et des installations de stockage	3
Importations	4
Autres arrivages	5
<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
Transferts	7
<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>8</b>

GPL et produits pétroliers(2):

Des installations de traitement	9
Des installations de stockage et des raffineries	10
Importations	11
Autres arrivages	12
<b>Total, arrivages nets</b>	<b>13</b>
Transferts	14
<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>15</b>
<b>Total, arrivages nets - Tous les produits</b>	<b>16</b>

Utilisation:

Brut et équivalent(1):

Livraisons nettes:

Aux raffineries	17
Aux installations de traitement et de stockage	18
En vue de l'exportation	19
Autres livraisons	20
<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>21</b>
Transferts	22
<b>Total, livraisons</b>	<b>23</b>
Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
Fuites et autres pertes	25
Variations de stocks	26
<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>27</b>

GPL et produits pétroliers(2):

Aux raffineries	28
Aux terminus et aux installations de stockage	29
En vue de l'exportation	30
Autres livraisons	31
<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>32</b>
Transferts	33
<b>Total, livraisons</b>	<b>34</b>
Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
Fuites et autres pertes	36
Variations de stocks	37
<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>38</b>
<b>Total, livraisons nettes - Tous les produits</b>	<b>39</b>

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.







DEPOSITORY LIBRARY MATERIALS

# Oil pipe line transport

April 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1982

LIBRARY



## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries  
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux  
Division des industries manufacturières et  
primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3691)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.



Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

April 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1982

July 1982  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 32, No. 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

Juillet 1982  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 32, n° 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April decreased 21.6% to 9 624 711 cubic metres from 12 275 486 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 4 973 657 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 27.9%), 1 226 213 cubic metres of imported crude oil, (down 24.9%), 3 275 769 cubic metres of domestic LPG's and products (down 11.3%), and 149 072 cubic metres of imported LPG's and products (up 182.2%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois d'avril, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 21.6%, s'élevant à 9 624 711 mètres cubes, en comparaison de 12 275 486 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 4 973 657 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 27.9%; 1 226 213 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 24.9%; 3 275 769 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (GPL) canadien, soit une diminution de 11.3%; et 149 072 mètres cubes de GPL importé, soit une augmentation de 182.2%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	April 1981	April - 1982 - Avril			
	Avril 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 912 134	4 120 932	-	-	38 447
2 From processing plants	851 804	688 673	-	98 492	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 633 165	1 226 213(2)	629 533	596 680	-
5 From other	134 316	164 052	-	152	10 919
6 Net receipts, total	8 531 419	6 199 870	629 533	695 324	49 366
7 Transfers, from other provinces	21 370 204	14 879 464	834 329	2 371 810	3 383 483
8 RECEIPTS, TOTAL	29 901 623	21 079 334	1 463 862	3 067 134	3 432 849
Disposition:					
Net deliveries:					
9 To refineries	7 048 977	4 989 703	1 463 821	1 790 785	144 675
10 To processing plants and bulk plants	116 533	99 124	-	99 124	-
11 For export	1 115 171	1 051 042(3)	-	322 238(4)	503 715
12 To other	14 083	17 084	-	-	-
13 Net deliveries, total	8 294 764	6 156 953	1 463 821	2 212 147	648 390
14 Transfers, to other provinces	21 370 204	14 879 464	-	865 831	2 685 937
15 Deliveries, total	29 664 968	21 036 417	1 463 821	3 077 978	3 334 327
16 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
17 Line losses and unaccounted for	- 16 442	5 152	41	-	5 469
18 Inventory changes	253 097	37 765	-	- 10 844	93 053
19 DISPOSITION, TOTAL	29 901 623	21 079 334	1 463 862	3 067 134	3 432 849

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Imports include 286 907 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 215 885 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes 322 238 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

April - 1982 - Avril

Alberta	British Columbia	Yukon		
Alberta	Colombie- Britannique			
Cubic metres - mètres cubes				N <sup>o</sup>
			Arrivages:	
			Arrivages nets:	
246 462	3 671 739	164 284	-	Des champs pétrolifères 1
16 861	571 415	1 905	-	Des installations de traitement 2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage 3
-	-	-	-	Importation 4
11 113	132 362	9 506	-	Autres arrivages 5
<b>274 436</b>	<b>4 375 516</b>	<b>175 695</b>	-	<b>Total, arrivages nets 6</b>
993 904	4 491 749	804 189	-	Transferts, venant d'autres provinces 7
<b>268 340</b>	<b>8 867 265</b>	<b>979 884</b>	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES 8</b>
			Utilisation:	
			Livraisons nettes:	
17 989	891 220	681 213	-	Aux raffineries 9
-	-	-	-	En vue de l'exportation 11
-	147 896	77 193	-	Autres livraisons 12
1 129	15 955	-	-	
<b>19 118</b>	<b>1 055 071</b>	<b>758 406</b>	-	<b>Total, livraisons nettes 13</b>
401 181	7 697 237	229 278	-	Transferts à d'autres provinces 14
<b>420 299</b>	<b>8 752 308</b>	<b>987 684</b>	-	<b>Total, livraisons 15</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines 16
899	- 2 207	950	-	Fuites et autres pertes 17
152 858	117 164	- 8 750	-	Fuites et autres pertes 18
<b>268 340</b>	<b>8 867 265</b>	<b>979 884</b>	-	<b>TOTAL, UTILISATION 19</b>

) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

) Les importations comprennent 286 907 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

) Les exportations comprennent 215 885 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

) Y compris 322 238 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.



TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		April 1981	April - 1982 - Avril			
		Avril 1981	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	954 105	941 425	-	329 052	-
2	From refineries and bulk plants	2 609 830	2 154 549	108 397	1 148 350	-
3	Imports	52 816	149 072	-	149 072	-
4	From other	127 316	179 795	-	12 787	-
5	Net receipts, total	3 744 067	3 424 841	108 397	1 639 261	-
6	Transfers, from other provinces	2 771 583	2 520 321	-	349 760	529 940
7	RECEIPTS, TOTAL	6 515 650	5 945 162	108 397	1 989 021	529 940
Disposition:						
Net deliveries:						
8	To refineries	213 028	145 042	-	57 139	4 069
9	To bulk plants and terminals	1 886 730	1 835 109	108 397	1 468 158	34 667
10	For export	488 424	553 019	-	301 554(2)	9 637
11	To other	1 085 999	1 047 573	-	150 776	112 144
12	Net deliveries, total	3 674 181	3 580 743	108 397	1 977 627	160 517
13	Transfers, to other provinces	2 771 583	2 520 321	-	39 221	373 411
14	Deliveries, total	6 445 764	6 101 054	108 397	2 016 848	533 928
15	Pipe line fuel and use	176	18	-	-	-
16	Line losses and unaccounted for	21 091	2 781	-	- 1 326	1 303
17	Inventory changes	48 619	- 158 691	-	- 26 501	- 5 291
18	DISPOSITION, TOTAL	6 515 650	5 945 162	108 397	1 989 021	529 940

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 124 057 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

April - 1982 - Avril

Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
704	608 457	3 212	-	Des installations de traitement	1
-	871 246	26 556	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	161 960	5 048	-	Autres arrivages	4
704	1 641 663	34 816	-	Total, arrivages nets	5
993 978	594 908	42 852	8 883	Transferts, venant d'autres provinces	6
994 682	2 236 571	77 668	8 883	TOTAL, ARRIVAGES	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	80 622	3 212	-	Aux raffineries	8
115 839	81 635	17 683	8 730	Aux terminus et aux installations de stockage	9
221 454	15 071	5 303(3)	-	En vue de l'exportation	10
51 565	690 491	42 597	-	Autres livraisons	11
388 858	867 819	68 795	8 730	Total, livraisons nettes	12
601 896	1 496 910	8 883	-	Transferts, à d'autres provinces	13
990 754	2 364 729	77 668	8 730	Total, livraisons	14
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	15
2 459	211	-	134	Fuites et autres pertes	16
1 469	- 128 387	-	19	Variations de stocks	17
994 682	2 236 571	77 668	8 883	TOTAL, UTILISATION	18

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris 124 057 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	April 1981	April - 1982 - Avril			
	Avril 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 912 134	4 120 932	-	-	38 447
2 From processing plants	851 804	688 673	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 633 165	1 226 213(2)	629 533	-	-
5 From other	134 316	164 052	-	152	5 720
6 NET RECEIPTS, TOTAL	8 531 419	6 199 870	629 533	152	44 167
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	2 211 938	1 463 821	629 492	-	25 343
8 Ontario	2 717 975	1 790 785	-	152	16 723
9 Manitoba	51 184	144 675	-	-	-
10 Saskatchewan	172 900	17 989	-	-	-
11 Alberta	1 094 466	891 220	-	-	-
12 British Columbia	800 514	681 213	-	-	-
13 Refineries, total	7 048 977	4 989 703	629 492	152	42 066
14 To processing plants and bulk plants	116 533	99 124	-	-	-
15 For export	1 115 171	1 051 042(3)	-	-	2 287
16 To other	14 083	17 084	-	-	-
17 Net deliveries, total	8 294 764	6 156 953	629 492	152	44 353
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	- 16 442	5 152	41	-	- 95
20 Inventory changes	253 097	37 765	-	-	- 91
21 DISPOSITION, TOTAL	8 531 419	6 199 870	629 533	152	44 167

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 286 907 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 215 885 cubic metres of exchange crude oil.

**TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

April - 1982 - Avril

Saskatchewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie-Britannique	United States États-Unis		
cubic metres - mètres cubes					Nº
Arrivages:					
Arrivages nets:					
339 931	3 594 732	147 822	-	Des champs pétrolifères	1
16 861	669 907	1 905	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	596 680	Importations	4
12 430	137 930	7 820	-	Autres arrivages	5
<b>369 222</b>	<b>4 402 569</b>	<b>157 547</b>	<b>596 680</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
68 436	665 596	-	74 954	Québec	7
108 971	1 452 986	-	211 953	Ontario	8
22 388	122 287	-	-	Manitoba	9
-	17 989	-	-	Saskatchewan	10
-	891 220	-	-	Alberta	11
-	515 866	165 347	-	Colombie-Britannique	12
<b>199 795</b>	<b>3 665 944</b>	<b>165 347</b>	<b>286 907</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
921	98 203	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
190 489	536 028	-	322 238	En vue de l'exportation	15
1 129	15 955	-	-	Autres livraisons	16
<b>392 334</b>	<b>4 316 130</b>	<b>165 347</b>	<b>609 145</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
34 367	- 30 111	950	-	Fuites et autres pertes	19
- 57 479	116 550	- 8 750	- 12 465	Variations de stocks	20
<b>369 222</b>	<b>4 402 569</b>	<b>157 547</b>	<b>596 680</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.  
(2) Les importations comprennent 286 907 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.  
(3) Les exportations comprennent 215 885 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1981	1982					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	24 034 785	20 422 830	5 687 983	5 238 360	5 375 555	4 120 932	
2 From processing plants	3 336 267	3 137 812	830 679	780 102	838 358	698 673	
3 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	1 195	-	-	
4 Imports	5 108 112	5 001 080	1 273 738	1 148 232	1 352 897	1 226 213	
5 From other	603 928	835 273	214 817	211 452	244 952	164 052	
6 Net receipts, total	33 083 092	29 398 190	8 007 217	7 379 341	7 811 762	6 199 870	
7 Transfers	88 236 212	73 891 172	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 879 464	
8 RECEIPTS, TOTAL	121 319 304	103 289 362	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 079 334	
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	3 740 705	3 944 844	1 108 513	884 775	1 010 131	941 425	
10 From refineries and bulk plants	11 428 573	10 571 610	2 882 851	2 814 224	2 719 986	2 154 549	
11 Imports	350 470	502 478	78 702	133 863	140 841	149 072	
12 From other	569 591	821 862	198 328	214 858	228 881	179 795	
13 Net receipts, total	16 089 339	15 840 794	4 268 394	4 047 720	4 099 839	3 424 841	
14 Transfers	12 935 312	12 095 569	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	
15 RECEIPTS, TOTAL	29 024 651	27 936 363	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 162	
16 Net receipts, total - All commodities	49 172 431	45 238 984	12 275 611	11 427 061	11 911 601	9 624 711	
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	28 644 431	23 962 489	6 392 665	6 104 788	6 475 333	4 989 703	
18 To processing plants and bulk plants	448 405	442 861	121 722	95 299	126 716	99 124	
19 For export	3 838 054	4 657 769	1 301 202	1 133 084	1 172 441	1 051 042	
20 To other	50 341	70 442	14 396	11 062	27 900	17 084	
21 Net deliveries, total	32 981 231	29 133 561	7 829 985	7 344 233	7 802 390	6 156 953	
22 Transfers	88 236 212	73 891 172	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 879 464	
23 Deliveries, total	121 217 433	103 024 733	28 081 420	26 820 229	27 086 667	21 036 417	
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	
25 Line losses and unaccounted for	- 14 568	27 390	2 599	19 112	517	5 152	
26 Inventory changes	116 429	237 249	174 633	15 996	8 855	37 765	
27 DISPOSITION, TOTAL	121 319 304	103 289 362	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 079 334	
28 To refineries	1 108 300	672 428	177 404	166 752	183 230	145 042	
29 To bulk plants and terminals	8 255 594	7 752 130	1 980 007	1 973 343	1 963 671	1 835 109	
30 For export	2 514 185	2 545 541	762 646	653 354	576 522	553 019	
31 To other	4 105 909	5 041 829	1 502 157	1 218 453	1 273 666	1 047 573	
32 Net deliveries, total	15 983 988	16 011 928	4 422 194	4 011 902	3 997 089	3 580 743	
33 Transfers	12 935 312	12 095 569	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	
34 Deliveries, total	28 919 300	28 107 555	7 738 112	7 086 075	7 182 314	6 101 054	
35 Pipe line fuel and use	2 929	1 101	774	97	212	18	
36 Line losses and unaccounted for	- 35 947	- 45 480	16 838	2 490	- 67 589	2 781	
37 Inventory changes	138 369	- 126 745	- 171 412	33 231	170 127	- 158 691	
38 DISPOSITION, TOTAL	29 024 651	27 936 363	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 162	
39 Net deliveries, total - All commodities	48 965 219	45 145 489	12 252 179	11 356 135	11 799 479	9 737 696	

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

cubic metres - mètres cubes

NO

Arrivages:

Brut et équivalent(1):

Arrivages nets:

Des champs pétrolifères	1
Des installations de traitement	2
Des raffineries et des installations de stockage	3
Importations	4
Autres arrivages	5
<b>Total, arrivages nets</b>	6
Transferts	7
<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	8

GPL et produits pétroliers(2):

Des installations de traitement	9
Des installations de stockage et des raffineries	10
Importations	11
Autres arrivages	12
<b>Total, arrivages nets</b>	13
Transferts	14
<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	15
<b>Total, arrivages nets - Tous les produits</b>	16

Utilisation:

Brut et équivalent(1):

Livraisons nettes:

Aux raffineries	17
Aux installations de traitement et de stockage	18
En vue de l'exportation	19
Autres livraisons	20
<b>Total, livraisons nettes</b>	21
Transferts	22
<b>Total, livraisons</b>	23
Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
Fuites et autres pertes	25
Variations de stocks	26
<b>TOTAL, UTILISATION</b>	27

GPL et produits pétroliers(2):

Aux raffineries	28
Aux terminus et aux installations de stockage	29
En vue de l'exportation	30
Autres livraisons	31
<b>Total, livraisons nettes</b>	32
Transferts	33
<b>Total, livraisons</b>	34
Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
Fuites et autres pertes	36
Variations de stocks	37
<b>TOTAL, UTILISATION</b>	38
<b>Total, livraisons nettes - Tous les produits</b>	39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLERAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				April - Avril	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1982	1981
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 274 306	611 712	2 886 018	3 894 213
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 680 108	1 223 547	3 903 655	2 899 718
INVENTORY - TOTAL - INVENTARIE	"	4 954 414	1 835 259	6 789 673	6 783 931
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 484 921	972 114	4 457 035	4 255 364
Tanks - Réservoirs	"	1 469 493	863 145	2 332 638	2 528 567
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	46 279	- 202 672	- 156 393	223 846
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien con- servé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 528 649	282 963	1 811 612	1 845 626
Tanks - Réservoirs	"	442 789	31 804	474 593	426 891
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	5 571 808	1 292 049	6 863 857	9 326 812
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		905.0	360.8	704.9	779.2
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1982	1981
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		95,711,000			89,317,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		...			174,731,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		...			261,986,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			354,629,000





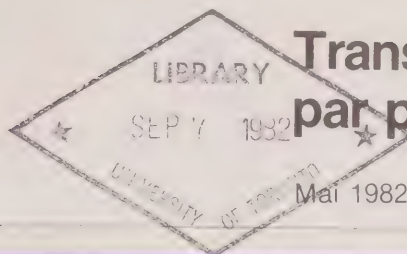






# Oil pipe line transport

May 1982



# Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1982



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1150
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographique sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St-John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1150
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Catalogue

55-001

Monthly

Catalogue

55-001

Mensuel

Oil Pipe Line Transport

Transport du pétrole par pipe lines

ERRATA

ERRATA

May 1982 - Volume 32, No. 5

Mai 1982, vol. 32, n<sup>o</sup> 5

Please see new revised page 12.

S'il vous plait, voir la nouvelle page 12  
révisée.



TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month								
No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May	
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	
	1981	1982						
cubic metres - mètres cubes								
Receipts:								
Crude oil and equivalent:(1)								
Net receipts:								
1	From fields	29 872 882	25 674 879	5 687 983	5 238 360	5 375 555	4 120 932	5 252 049
2	From processing plants	3 962 300	3 892 998	830 679	780 102	838 358	688 673	755 186
3	From refineries and bulk plants	-	1 195	-	1 195	-	-	-
4	Imports	6 396 777	6 198 232	1 273 738	1 148 232	1 352 897	1 226 213	1 197 152
5	From other	787 459	1 032 884	214 817	211 452	244 952	164 052	197 611
6	Net receipts, total	41 019 418	36 800 188	8 007 217	7 379 341	7 811 762	6 199 870	7 401 998
7	Transfers	108 911 175	93 256 359	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861 <sup>r</sup>	19 369 790
8	RECEIPTS, TOTAL	149 930 593	130 056 547	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731 <sup>r</sup>	26 771 788
LPG's and products:(2)								
9	From processing plants	4 756 078	4 928 346	1 108 513	884 775	1 010 131	941 425	983 502
10	From refineries and bulk plants	13 956 430	12 709 679	2 882 851	2 814 224	2 719 986	2 154 559 <sup>r</sup>	2 138 059
11	Imports	479 856	627 254	78 702	133 863	140 841	149 072	124 776
12	From other	709 100	939 802	198 328	214 858	228 881	179 795	117 940
13	Net receipts, total	19 901 464	19 205 081	4 268 394	4 047 720	4 099 839	3 424 851 <sup>r</sup>	3 364 277
14	Transfers	15 479 171	14 772 353	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
15	RECEIPTS, TOTAL	35 380 635	33 977 434	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172 <sup>r</sup>	6 041 061
16	Net receipts, total - All commodities	60 920 882	56 005 269	12 275 611	11 427 061	11 911 601	9 624 721 <sup>r</sup>	10 766 275
Disposition:								
Crude oil and equivalent:(1)								
Net deliveries:								
17	To refineries	35 286 225	29 876 005	6 392 665	6 104 788	6 475 333	4 985 100 <sup>r</sup>	5 918 119
18	To processing plants and bulk plants	548 692	533 804	121 722	95 299	126 716	99 124	90 943
19	For export	4 881 378	5 918 343	1 301 202	1 133 084	1 172 441	1 051 042	1 260 574
20	To other	61 929	90 507	14 396	11 062	27 900	17 084	20 065
21	Net deliveries, total	40 778 224	36 418 659	7 829 985	7 344 233	7 802 390	6 152 350 <sup>r</sup>	7 289 701
22	Transfers	108 911 175	93 256 359	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861 <sup>r</sup>	19 369 790
23	Deliveries, total	149 689 399	129 675 018	28 081 420	26 820 229	27 086 667	21 027 211 <sup>r</sup>	26 659 491
24	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25	Line losses and unaccounted for	- 21 218	25 976	2 599	19 112	517	9 755 <sup>r</sup>	- 6 007
26	Inventory changes	262 412	355 553	174 633	15 996	8 855	37 765	118 304
27	DISPOSITION, TOTAL	149 930 593	130 056 547	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731 <sup>r</sup>	26 771 788
28	To refineries	1 305 991	799 590	177 404	166 752	183 230	145 042	127 162
29	To bulk plants and terminals	10 389 338	9 399 007	1 980 007	1 973 343	1 963 671	1 835 109	1 646 877
30	For export	2 972 840	3 044 160	762 646	653 354	576 522	553 019	498 619
31	To other	5 281 930	6 070 952	1 502 137	1 218 453	1 273 666	1 047 573	1 029 123
32	Net deliveries, total	19 950 099	19 313 709	4 422 194	4 011 902	3 997 089	3 580 743	3 301 781
33	Transfers	15 479 171	14 772 353	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
34	Deliveries, total	35 429 270	34 086 062	7 738 112	7 086 075	7 182 246	6 101 064 <sup>r</sup>	5 978 565
35	Pipe line fuel and use	3 469	1 119	774	97	212	18	18
36	Line losses and unaccounted for	- 55 254	- 49 959	16 838	2 490	- 67 589	2 781	- 4 479
37	Inventory changes	3 150	- 59 788	- 171 412	33 231	170 127	- 158 691	66 957
38	DISPOSITION, TOTAL	35 380 635	33 977 434	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172 <sup>r</sup>	6 041 061
39	Net deliveries, total - All commodities	60 728 323	55 732 368	12 252 179	11 356 135	11 799 479	9 733 093 <sup>r</sup>	10 591 482

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

**Statistics Canada**

Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

# Oil pipe line transport

May 1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1982

August 1982  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 32, No. 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

**Statistique Canada**

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1982

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

Août 1982  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 32, n° 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la loi sur la statistique relatives au secret.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during May decreased 8.4% to 10 766 275 cubic metres from 11 748 451 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 204 846 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 6.7%), 1 197 152 cubic metres of imported crude oil, (down 7.1%), 3 239 501 cubic metres of domestic LPG's and products (down 12.0%), and 124 776 cubic metres of imported LPG's and products (down 3.6%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de mai, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 8.4%, s'élevant à 10 766 275 mètres cubes, en comparaison de 11 748 451 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 204 846 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 6.7%; 1 197 152 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 7.1%; 3 239 501 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (GPL) canadien, soit une diminution de 12.0%; et 124 776 mètres cubes de GPL importé, soit une diminution de 3.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		May 1981	May - 1982 - Mai			
		Mai 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 838 097	5 252 049	-	-	29 273
2	From processing plants	626 033	755 186	-	101 469	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	1 288 665	1 197 152(2)	611 408	585 744	-
5	From other	183 531	197 611	-	1 794	12 757
6	Net receipts, total	7 936 326	7 401 998	611 408	689 007	42 030
7	Transfers, from other provinces	20 674 963	19 369 790	1 036 970	3 115 380	4 396 186
8	RECEIPTS, TOTAL	28 611 289	26 771 788	1 648 378	3 804 387	4 438 216
	Disposition:					
	Net deliveries:					
9	To refineries	6 641 794	5 918 119	1 648 843	2 347 188	143 335
10	To processing plants and bulk plants	100 287	90 943	-	90 943	-
11	For export	1 043 324	1 260 574(3)	-	319 799(4)	677 575
12	To other	11 588	20 065	-	-	-
13	Net deliveries, total	7 796 993	7 289 701	1 648 843	2 757 930	820 910
14	Transfers, to other provinces	20 674 963	19 369 790	-	1 048 782	3 515 342
15	Deliveries, total	28 471 956	26 659 491	1 648 843	3 806 712	4 336 252
16	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
17	Line losses and unaccounted for	- 6 650	- 6 007	- 465	- 144	- 113
18	Inventory changes	145 983	118 304	-	- 2 181	102 077
19	DISPOSITION, TOTAL	28 611 289	26 771 788	1 648 378	3 804 387	4 438 216

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Imports include 260 213 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 281 440 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes 319 799 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.



TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

May - 1982 - Mai

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					NO
Arrivages:					
Arrivages nets:					
415 102	4 627 260	180 414	-	Des champs pétrolifères	1
39 285	614 432	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
21 021	154 597	7 442	-	Autres arrivages	5
<b>475 408</b>	<b>5 396 289</b>	<b>187 856</b>	<b>-</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>7</b>
4 170 368	5 729 907	920 979	-	Transferts, venant d'autres provinces	7
<b>4 645 776</b>	<b>11 126 196</b>	<b>1 108 835</b>	<b>-</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>8</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
153 923	872 873	751 957	-	Aux raffineries	9
-	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	10
-	187 270	75 930	-	En vue de l'exportation	11
1 987	18 078	-	-	Autres livraisons	12
<b>155 910</b>	<b>1 078 221</b>	<b>827 887</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>13</b>
4 485 792	10 053 325	266 549	-	Transferts à d'autres provinces	14
<b>4 641 702</b>	<b>11 131 546</b>	<b>1 094 436</b>	<b>-</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	16
- 402	- 7 004	2 121	-	Fuites et autres pertes	17
4 476	1 654	12 278	-	Fuites et autres pertes	18
<b>4 645 776</b>	<b>11 126 196</b>	<b>1 108 835</b>	<b>-</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>19</b>

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 260 213 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 281 440 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris 319 799 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		May 1981	May - 1982 - Mai			
		Mai 1981	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 015 373	983 502	-	322 818	-
2	From refineries and bulk plants	2 527 857	2 138 059	108 874	1 047 645	-
3	Imports	129 386	124 776	-	124 776	-
4	From other	139 509	117 940	-	18 908	-
5	Net receipts, total	3 812 125	3 364 277	108 874	1 514 147	-
6	Transfers, from other provinces	2 543 859	2 676 784	-	497 144	486 557
7	RECEIPTS, TOTAL	6 355 984	6 041 061	108 874	2 011 291	486 557
	Disposition:					
	Net deliveries:					
8	To refineries	197 691	127 162	-	59 583	2 693
9	To bulk plants and terminals	2 133 744	1 646 877	108 874	1 365 731	36 339
10	For export	458 655	498 619	-	210 596(2)	20 478
11	To other	1 176 021	1 029 123	-	160 320	72 043
12	Net deliveries, total	3 966 111	3 301 781	108 874	1 796 230	131 553
13	Transfers, to other provinces	2 543 859	2 676 784	-	162 741	356 239
14	Deliveries, total	6 509 970	5 978 565	108 874	1 958 971	487 792
15	Pipe line fuel and use	540	18	-	-	-
16	Line losses and unaccounted for	- 19 307	- 4 479	-	- 3 680	- 1 921
17	Inventory changes	- 135 219	66 957	-	56 000	686
18	DISPOSITION, TOTAL	6 355 984	6 041 061	108 874	2 011 291	486 557

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 108 725 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

May - 1982 - Mai

Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
10 912	646 966	2 806	-	Des installations de traitement	1
8 469	941 197	31 874	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	90 934	8 098	-	Autres arrivages	4
<b>19 381</b>	<b>1 679 097</b>	<b>42 778</b>	<b>-</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
1 009 788	640 037	33 931	9 327	Transferts, venant d'autres provinces	6
<b>1 029 169</b>	<b>2 319 134</b>	<b>76 709</b>	<b>9 327</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>7</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	62 080	2 806	-	Aux raffineries	8
104 144	-	22 547	9 242	Aux terminus et aux installations de stockage	9
239 902	24 404	3 239(3)	-	En vue de l'exportation	10
45 273	712 697	38 790	-	Autres livraisons	11
<b>389 319</b>	<b>799 181</b>	<b>67 382</b>	<b>9 242</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>12</b>
599 719	1 548 758	9 327	-	Transferts, à d'autres provinces	13
<b>989 038</b>	<b>2 347 939</b>	<b>76 709</b>	<b>9 242</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>14</b>
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	15
- 220	1 293	-	49	Fuites et autres pertes	16
40 351	- 30 116	-	36	Variations de stocks	17
<b>1 029 169</b>	<b>2 319 134</b>	<b>76 709</b>	<b>9 327</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>18</b>

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris 108 725 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	May 1981	May - 1982 - Mai			
	May 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 838 097	5 252 049	-	-	29 273
2 From processing plants	626 033	755 186	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 288 665	1 197 152(2)	611 408	-	-
5 From other	183 531	197 611	-	1 416	8 045
6 NET RECEIPTS, TOTAL	7 936 326	7 401 998	611 408	1 416	37 318
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	1 658 497	1 648 843	611 873	-	27 196
8 Ontario	2 781 676	2 347 188	-	1 416	9 313
9 Manitoba	94 202	143 335	-	-	-
10 Saskatchewan	250 070	153 923	-	-	-
11 Alberta	1 125 195	872 873	-	-	-
12 British Columbia	732 154	751 957	-	-	-
13 Refineries, total	6 641 794	5 918 119	611 873	1 416	36 509
14 To processing plants and bulk plants	100 287	90 943	-	-	-
15 For export	1 043 324	1 206 574(3)	-	-	3 596
16 To other	11 588	20 065	-	-	-
17 Net deliveries, total	7 796 993	7 289 701	611 873	1 416	40 105
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	- 6 650	- 6 007	- 465	-	- 91
20 Inventory changes	145 983	118 304	-	-	- 2 696
21 DISPOSITION, TOTAL	7 936 326	7 401 998	611 408	1 416	37 318

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 260 213 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 281 440 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

May - 1982 - Mai

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
542 507	4 516 856	163 413	-	Des champs pétrolifères	1
39 285	715 901	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	585 744	Importations	4
23 700	158 442	6 008	-	Autres arrivages	5
605 492	5 391 199	169 421	585 744	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
34 548	932 346	-	42 890	Québec	7
133 491	1 985 635	-	217 333	Ontario	8
5 579	137 756	-	-	Manitoba	9
32 249	121 634	-	-	Saskatchewan	10
-	872 873	-	-	Alberta	11
-	596 935	155 022	-	Colombie-Britannique	12
205 907	4 647 179	155 022	260 213	Total, raffineries	13
644	90 299	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
324 659	612 520	-	319 799	En vue de l'exportation	15
1 987	18 078	-	-	Autres livraisons	16
533 197	5 368 076	155 022	580 012	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
18 005	- 25 433	2 121	- 144	Fuites et autres pertes	19
54 290	48 556	12 278	5 876	Variations de stocks	20
605 492	5 391 199	169 421	585 744	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 260 213 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 281 440 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1981	1982					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	29 872 882	25 674 879	5 687 983	5 238 360	5 375 555	5 252 049	
2 From processing plants	3 962 300	3 892 998	830 679	780 102	838 358	755 186	
3 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	1 195	-	-	
4 Imports	6 396 777	6 198 232	1 273 738	1 148 232	1 352 897	1 197 152	
5 From other	787 459	1 032 884	214 817	211 452	244 952	197 611	
6 Net receipts, total	41 019 418	36 800 188	8 007 217	7 379 341	7 811 762	7 401 998	
7 Transfers	108 911 175	93 256 359	20 251 435	19 475 996	14 874 861 <sup>F</sup>	19 369 790	
8 RECEIPTS, TOTAL	149 930 593	130 056 547	28 258 652	26 855 337	21 074 731 <sup>F</sup>	26 771 788	
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	4 756 078	4 928 346	1 108 513	884 775	1 010 131	983 502	
10 From refineries and bulk plants	13 956 430	12 709 679	2 882 851	2 814 224	2 154 559 <sup>F</sup>	2 138 059	
11 Imports	479 856	627 254	78 702	133 863	140 841	124 776	
12 From other	709 100	939 802	198 328	214 858	228 881	117 940	
13 Net receipts, total	19 901 464	19 205 081	4 268 394	4 047 720	3 424 851 <sup>F</sup>	3 364 277	
14 Transfers	15 479 171	14 772 353	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 676 784	
15 RECEIPTS, TOTAL	35 380 635	33 977 434	7 584 312	7 121 893	5 945 172 <sup>F</sup>	6 041 061	
16 Net receipts, total - All commodities	60 920 882	56 005 269	12 275 611	11 427 061	9 624 721 <sup>F</sup>	10 766 275	
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	35 286 225	29 876 005	6 392 665	6 104 788	4 985 100 <sup>F</sup>	5 918 119	
18 To processing plants and bulk plants	548 692	533 804	121 722	95 299	126 716	90 943	
19 For export	4 881 378	5 918 363	1 301 202	1 133 084	1 172 441	1 260 574	
20 To other	61 929	90 507	14 396	11 062	27 900	20 065	
21 Net deliveries, total	40 778 224	36 418 659	7 829 985	7 344 233	6 152 350 <sup>F</sup>	7 289 701	
22 Transfers	108 911 175	93 256 359	20 251 435	19 475 996	14 874 861 <sup>F</sup>	19 369 790	
23 Deliveries, total	149 689 399	129 675 018	28 081 420	26 820 229	21 027 211 <sup>F</sup>	26 659 491	
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	
25 Line losses and unaccounted for	- 21 218	25 976	2 599	19 112	9 755 <sup>F</sup>	- 6 007	
26 Inventory changes	262 412	355 553	174 633	15 996	8 855	118 304	
27 DISPOSITION, TOTAL	149 930 593	130 056 547	28 258 652	26 855 337	21 074 731 <sup>F</sup>	26 771 788	
28 To refineries	1 305 991	799 590	177 404	166 752	183 230	127 162	
29 To bulk plants and terminals	10 389 338	9 399 007	1 980 007	1 973 343	1 963 671	1 646 877	
30 For export	2 972 840	3 044 160	762 646	653 354	576 522	498 619	
31 To other	5 281 930	6 070 952	1 502 137	1 218 453	1 273 666	1 029 123	
32 Net deliveries, total	19 950 099	19 313 709	4 422 194	4 011 902	3 997 089	3 301 781	
33 Transfers	15 479 171	14 772 353	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 676 784	
34 Deliveries, total	35 429 270	34 086 062	7 738 112	7 086 075	6 101 064 <sup>F</sup>	5 978 565	
35 Pipe line fuel and use	3 469	1 119	774	97	212	18	
36 Line losses and unaccounted for	- 55 254	- 49 959	16 838	2 490	- 67 589	- 4 479	
37 Inventory changes	3 150	- 59 788	- 171 412	33 231	170 127	66 957	
38 DISPOSITION, TOTAL	35 380 635	33 977 434	7 584 312	7 121 893	5 945 172 <sup>F</sup>	6 041 061	
39 Net deliveries, total - All commodities	60 728 323	55 732 368	12 252 179	11 356 135	9 733 093 <sup>F</sup>	10 591 482	

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

cubic metres - mètres cubes

Arrivages:

Brut et équivalent(1):

Arrivages nets:

Des champs pétrolifères  
Des installations de traitement  
Des raffineries et des installations de stock-  
age  
Importations  
Autres arrivages

Total, arrivages nets

Transferts

TOTAL, ARRIVAGES

GPI et produits pétroliers(2):

Des installations de traitement  
Des installations de stockage et des raffi-  
neries  
Importations  
Autres arrivages

Total, arrivages nets

Transferts

TOTAL, ARRIVAGES

Total, arrivages nets - Tous les produits

Utilisation:

Brut et équivalent(1):

Livraisons nettes:

Aux raffineries  
Aux installations de traitement et de stockage  
En vue de l'exportation  
Autres livraisons

Total, livraisons nettes

Transferts

Total, livraisons

Utilisations de mazout par les pipe-lines  
Fuites et autres pertes  
Variations de stocks

TOTAL, UTILISATION

GPI et produits pétroliers(2):

Aux raffineries  
Aux terminus et aux installations de stockage  
En vue de l'exportation  
Autres livraisons

Total, livraisons nettes

Transferts

Total, livraisons

Utilisations de mazout par les pipe-lines  
Fuites et autres pertes  
Variations de stocks

TOTAL, UTILISATION

Total, livraisons nettes - Tous les produits

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.



TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				May - Mai	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1982	1981
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 378 120	587 795	2 965 915	3 884 622
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 581 180	1 334 187	3 915 367	2 880 793
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	"	4 959 300	1 921 982	6 881 282	6 765 415
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 474 957	467 260	3 521 683	4 243 043
Tanks - Réservoirs	"	1 484 343	1 454 722	2 939 065	2 522 372
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	4 886	86 723	91 609	- 18 516
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien con- servé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 556 386	262 459	1 818 845	1 877 697
Tanks - Réservoirs	"	528 470	32 542	561 012	424 100
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	5 911 156	1 286 770	7 197 926	8 752 036
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		810.9	215.2	679.6	744.0
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1982	1981
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		95,711,000			89,317,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		...			174,731,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		...			261,986,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			354,629,000













# Oil pipe line transport

June 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1982

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112) 800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St-John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112) 800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

# Oil pipe line transport

June 1982

Statistique Canada

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1982

**September 1982**  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 32, No. 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

**Septembre 1982**  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 32, n° 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- R revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- R nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during June increased 4.4% to 10 241 571 cubic metres from 9 808 931 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 3 329 768 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 7.2%), 114 689 cubic metres of imported crude oil, (up 83.4%), 6 911 803 cubic metres of domestic LPG's and products (up 11.1%), and 1 108 540 cubic metres of imported LPG's and products (down 34.0%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de juin, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.4%, s'élevant à 10 241 571 mètres cubes, en comparaison de 9 808 931 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 3 329 768 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 7.2%; 114 689 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 83.4%; 6 911 803 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (GPL) canadien, soit une augmentation de 11.1%; et 1 108 540 mètres cubes de GPL importé, soit une diminution de 34.0%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		June 1981	June - 1982 - Juin			
		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)	
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From fields	5 507 510	5 380 763	-	-	37 886
2	From processing plants	517 443	1 295 845	-	74 028	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	1 678 708	1 108 540(2)	608 806	499 734	-
5	From other	196 031	235 195	-	1 472	19 471
6	Net receipts, total	7 899 692	8 020 343	608 806	575 234	57 357
7	Transfers	17 753 609	19 630 765	1 178 392	3 283 617	4 293 204
8	RECEIPTS, TOTAL	25 653 301	27 651 108	1 787 198	3 858 851	4 350 561
Disposition:						
Net deliveries:						
9	To refineries	6 970 428	6 872 331	1 787 252	2 488 182	130 515
10	To processing plants and bulk plants	95 049	121 223	-	73 722	-
11	For export	897 635	1 216 482(3)	-	256 192	683 495
12	To other	5 884	14 272	-	-	-
13	Net deliveries, total	7 968 996	8 224 308	1 787 252	2 818 096	814 010
14	Transfers	17 753 609	19 630 765	-	1 184 915	3 728 068
15	Deliveries, total	25 722 605	27 855 073	1 787 252	4 003 011	4 542 078
16	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
17	Line losses and unaccounted for	24 559	2 864	- 54	- 47	3 249
18	Inventory changes	- 93 863	- 206 829	-	- 144 113	- 194 766
19	DISPOSITION, TOTAL	25 653 301	27 651 108	1 787 198	3 858 851	4 350 561

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 258 806 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 303 177 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes 232 308 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

June - 1982 - Juin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon		
				Colombie- Britannique	
cubic metres - mètres cubes					Nº
					Arrivages:
					Arrivages nets:
509 640	4 665 756	167 481	-	Des champs pétrolifères	1
28 058	1 193 759	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
23 345	178 426	12 481	-	Importation	4
				Autres arrivages	5
561 043	6 037 941	179 962	-	Total, arrivages nets	
4 214 003	5 727 193	934 356	-	Transferts	
4 775 046	11 765 134	1 114 318	-	TOTAL, ARRIVAGES	
					Utilisation:
					Livraisons nettes:
285 702	1 377 749	802 931	-	Aux raffineries	
-	47 501	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	10
-	177 205	99 590	-	En vue de l'exportation	11
1 821	12 451	-	-	Autres livraisons	12
287 523	1 614 906	902 521	-	Total, livraisons nettes	13
4 455 745	10 031 183	230 854	-	Transferts	14
4 743 268	11 646 089	1 133 375	-	Total, livraisons	15
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	16
4 493	- 9 595	4 818	-	Fuites et autres pertes	17
27 285	128 640	- 23 875	-	Variations de stocks	18
4 775 046	11 765 134	1 114 318	-	TOTAL, UTILISATION	

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Les importations comprennent 258 806 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

3) Les exportations comprennent 303 177 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

4) Y compris 232 308 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	June 1981	June - 1982 - Juin			
	June 1981	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	814 623	927 180	-	265 299	-
2 From refineries and bulk plants	2 452 875	1 892 811	98 766	1 108 452	-
3 Imports	62 518	114 689	-	114 689	-
4 From other	320 449	509 777	-	24 626	-
5 Net receipts, total	3 650 465	3 444 457	98 766	1 513 066	-
6 Transfers	2 872 801	2 740 076	-	501 825	468 598
7 RECEIPTS, TOTAL	6 523 266	6 184 533	98 766	2 014 891	468 598
Disposition:					
Net deliveries:					
8 To refineries	190 468	159 493	-	81 045	8 844
9 To bulk plants and terminals	1 652 615	1 609 309	98 766	1 320 326	31 865
10 For export	453 357	521 148	-	260 230(2)	-
11 To other	1 318 114	1 079 686	-	148 859	102 723
12 Net deliveries, total	3 614 554	3 369 636	98 766	1 810 460	143 432
13 Transfers	2 872 801	2 740 076	-	169 458	334 219
14 Deliveries, total	6 487 355	6 109 712	98 766	1 979 918	477 651
15 Pipe line fuel and use	140	18	-	-	-
16 Line losses and unaccounted for	- 16 543	- 4 271	-	- 2 244	2 717
17 Inventory changes	52 314	79 074	-	37 197	- 11 770
18 DISPOSITION, TOTAL	6 523 266	6 184 533	98 766	2 014 891	468 598

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 46 499 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

June - 1982 - Juin

Saskatchewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					Nº
Arrivages:					
Arrivages nets:					
17 166	642 458	2 257	-	Des installations de traitement	1
24 413	630 243	30 937	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
2 150	478 611	4 390	-	Autres arrivages	4
43 729	1 751 312	37 584	-	Total, arrivages nets	
961 504	752 147	49 070	6 932	Transferts	
005 233	2 503 459	86 654	6 932	TOTAL, ARRIVAGES	
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	67 347	2 257	-	Aux raffineries	
127 560	-	24 005	6 787	Aux terminus et aux installations de stockage	
224 333	30 981	5 604(3)	-	En vue de l'exportation	1
53 621	726 627	47 856	-	Autres livraisons	11
405 514	824 955	79 722	6 787	Total, livraisons nettes	1.
587 691	1 641 776	6 932	-	Transferts	13
993 205	2 466 731	86 654	6 787	Total, livraisons	14
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	15
- 189	- 4 718	-	143	Fuites et autres pertes	16
12 217	41 428	-	2	Variations de stocks	17
005 233	2 503 459	86 654	6 932	TOTAL, UTILISATION	18

1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

2) Y compris 46 499 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

3) Destination, Japon.

4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		June 1981	June - 1982 - Juin			
		Juin 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From fields	5 507 510	5 380 763	-	-	37 886
2	From processing plants	517 443	1 295 845	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	1 678 708	1 108 540(2)	608 806	-	-
5	From other	196 031	235 195	-	602	12 711
6	NET RECEIPTS, TOTAL	7 899 692	8 020 343	608 806	602	50 597
Disposition:						
Net deliveries:						
To refineries:						
7	Quebec	1 994 662	1 787 252	608 860	-	34 791
8	Ontario	2 374 399	2 488 182	-	602	10 245
9	Manitoba	114 369	130 515	-	-	-
10	Saskatchewan	256 860	285 702	-	-	-
11	Alberta	1 421 315	1 377 749	-	-	-
12	British Columbia	808 823	802 931	-	-	-
13	Refineries, total	6 970 428	6 872 331	608 860	602	45 036
14	To processing plants and bulk plants	95 049	121 223	-	-	-
15	For export	897 635	1 216 482(3)	-	-	5 575
16	To other	5 884	14 272	-	-	-
17	Net deliveries, total	7 968 996	8 224 308	608 860	602	50 611
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	24 559	2 864	- 54	-	- 104
20	Inventory changes	- 93 863	- 206 829	-	-	90
21	DISPOSITION, TOTAL	7 899 692	8 020 343	608 806	602	50 597

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Imports include 258 806 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 303 177 cubic metres of exchange crude oil.



**TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

June - 1982 - Juin

Saskatchewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie-Britannique	United States États-Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
641 420	4 547 611	153 846	-	Des champs pétrolifères	1
28 058	1 267 787	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	499 734	Importations	4
26 205	184 749	10 928	-	Autres arrivages	5
<b>695 683</b>	<b>6 000 147</b>	<b>164 774</b>	<b>499 734</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
39 929	1 067 101	-	36 571	Québec	7
194 850	2 060 250	-	222 235	Ontario	8
10 652	119 863	-	-	Manitoba	9
34 324	251 378	-	-	Saskatchewan	10
-	1 377 749	-	-	Alberta	11
-	619 100	183 831	-	Colombie-Britannique	12
<b>279 755</b>	<b>5 495 441</b>	<b>183 831</b>	<b>258 806</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
658	120 565	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
336 967	641 632	-	232 308	En vue de l'exportation	15
1 821	12 451	-	-	Autres livraisons	16
<b>619 201</b>	<b>6 270 089</b>	<b>183 831</b>	<b>491 114</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
40 156	- 41 905	4 818	- 47	Fuites et autres pertes	19
36 326	- 228 037	- 23 875	8 667	Variations de stocks	20
<b>695 683</b>	<b>6 000 147</b>	<b>164 774</b>	<b>499 734</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 258 806 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange de pétrole brut sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 303 177 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1981	1982					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	35 380 392	31 055 642	5 687 983	5 238 360	5 375 555	4 120 932	5 252 049
2 From processing plants	4 479 743	5 188 843	830 679	780 102	838 358	688 673	755 186
3 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	1 195	-	-	-
4 Imports	8 075 485	7 306 772	1 273 738	1 148 232	1 352 897	1 226 213	1 197 152
5 From other	983 490	1 268 079	214 817	211 452	244 952	164 052	197 611
6 Net receipts, total	48 919 110	44 820 531	8 007 217	7 379 341	7 811 762	6 199 870	7 401 998
7 Transfers	126 664 784	112 887 124	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
8 RECEIPTS, TOTAL	175 583 894	157 707 655	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731	26 771 788
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	5 570 701	5 855 526	1 108 513	884 775	1 010 131	941 425	983 502
10 From refineries and bulk plants	16 409 305	14 602 490	2 882 851	2 814 224	2 719 986	2 154 559	2 138 059
11 Imports	542 374	741 943	78 702	133 863	140 841	149 072	124 776
12 From other	1 029 549	1 449 579	198 328	214 858	228 881	179 795	117 940
13 Net receipts, total	23 551 929	22 649 538	4 268 394	4 047 720	4 099 839	3 424 851	3 364 277
14 Transfers	18 351 972	17 512 429	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
15 RECEIPTS, TOTAL	41 903 901	40 161 967	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172	6 041 061
16 Net receipts, total - All commodities	72 471 039	67 470 069	12 275 611	11 427 061	11 911 601	9 624 721	10 766 275
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	42 256 653	36 748 336	6 392 665	6 104 788	6 475 333	4 985 100	5 918 119
18 To processing plants and bulk plants	643 741	655 027	121 722	95 299	126 716	99 124	90 943
19 For export	5 779 013	7 134 825	1 301 202	1 133 084	1 172 441	1 051 042	1 260 574
20 To other	67 813	104 779	14 396	11 062	27 900	17 084	20 065
21 Net deliveries, total	48 747 220	44 642 967	7 829 985	7 344 233	7 802 390	6 152 350	7 289 701
22 Transfers	126 664 784	112 887 124	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
23 Deliveries, total	175 412 004	157 530 091	28 081 420	26 820 229	27 086 667	21 027 211	26 659 491
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	3 341	28 840	2 599	19 112	517	9 755	- 6 007
26 Inventory changes	168 549	148 724	174 633	15 996	8 855	37 765	118 304
27 DISPOSITION, TOTAL	175 583 894	157 707 655	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731	26 771 788
28 To refineries	1 496 459	959 083	177 404	166 752	183 230	145 042	127 162
29 To bulk plants and terminals	12 041 953	11 008 316	1 980 007	1 973 343	1 963 671	1 835 109	1 646 877
30 For export	3 426 197	3 565 308	762 646	653 354	576 522	553 019	498 619
31 To other	6 600 044	7 150 638	1 502 137	1 218 453	1 273 666	1 047 573	1 029 123
32 Net deliveries, total	23 564 653	22 683 345	4 422 194	4 011 902	3 997 089	3 580 743	3 301 781
33 Transfers	18 351 972	17 512 429	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
34 Deliveries, total	41 916 625	40 195 774	7 738 112	7 086 075	7 182 246	6 101 064	5 978 565
35 Pipe line fuel and use	3 609	1 137	774	97	212	18	18
36 Line losses and unaccounted for	- 71 797	- 54 230	16 838	2 490	- 67 589	2 781	- 4 479
37 Inventory changes	55 464	19 286	- 171 412	33 231	170 127	- 158 691	66 957
38 DISPOSITION, TOTAL	41 903 901	40 161 967	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172	6 041 061
39 Net deliveries, total - All commodities	72 311 873	67 326 312	12 252 179	11 356 135	11 799 479	9 733 093	10 591 482

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes							Nº	
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
5 380 763							Des champs pétrolifères	1
1 295 845							Des installations de traitement	2
-							Des raffineries et des installations de stock- age	3
1 108 540							Importations	4
235 195							Autres arrivages	5
8 020 343							Total, arrivages nets	6
19 630 765							Transferts	7
27 651 108							TOTAL, ARRIVAGES	8
							GPI et produits pétroliers(2):	
927 180							Des installations de traitement	9
1 892 811							Des installations de stockage et des raffi- neries	10
114 689							Importations	11
509 777							Autres arrivages	12
3 444 457							Total, arrivages nets	13
2 740 076							Transferts	14
6 184 533							TOTAL, ARRIVAGES	15
11 464 800							Total, arrivages nets - Tous les produits	16
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
6 872 331							Aux raffineries	17
121 223							Aux installations de traitement et de stockage	18
1 216 482							En vue de l'exportation	19
14 272							Autres livraisons	20
8 224 308							Total, livraisons nettes	21
19 630 765							Transferts	22
27 855 073							Total, livraisons	23
-							Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
2 864							Fuites et autres pertes	25
- 206 829							Variations de stocks	26
27 651 108							TOTAL, UTILISATION	27
							GPI et produits pétroliers(2):	
159 493							Aux raffineries	28
1 609 309							Aux terminus et aux installations de stockage	29
521 148							En vue de l'exportation	30
1 079 686							Autres livraisons	31
3 369 636							Total, livraisons nettes	32
2 740 076							Transferts	33
6 109 712							Total, livraisons	34
18							Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
- 4 271							Fuites et autres pertes	36
79 074							Variations de stocks	37
6 184 533							TOTAL, UTILISATION	38
11 593 944							Total, livraisons nettes - Tous les produits	39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				May - Mai	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- trolliers	1982	1981
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 369 243	547 102	2 916 345	3 887 401
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 536 981	1 477 586	4 014 567	2 867 583
INVENTORY - TOTAL - INVENTARIE	"	4 906 224	2 024 688	6 930 912	6 754 984
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 435 109	508 966	3 944 075	4 149 473
Tanks - Réservoirs	"	1 471 115	1 515 722	2 986 837	2 605 511
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	- 53 076	102 706	49 630	- 10 431
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien con- servé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 599 724	252 048	1 851 772	1 789 537
Tanks - Réservoirs	"	331 379	19 331	350 710	481 142
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	6 550 979	1 311 512	7 862 491	8 001 112
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		796.5	389.2	678.2	690.7
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1982	1981
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		95,711,000			89,317,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		185,071,000			174,731,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		...			261,986,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			354,629,000

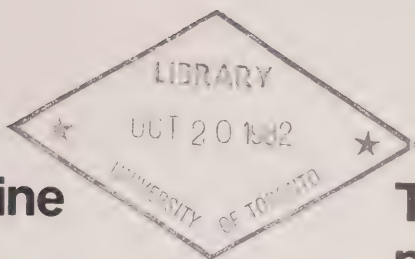












# Oil pipe line transport

July 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1982



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St-John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-282-8006
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

July 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1982

October 1982  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 32, No. 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

Octobre 1982  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 32, n° 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
<b>Table</b>	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
<b>Tableau</b>	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July decreased 7.7% to 11 570 839 cubic metres from 12 531 342 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 940 630 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 2.0%), 1 060 160 cubic metres of imported crude oil, (down 36.3%), 3 630 209 cubic metres of domestic LPG's and products (down 13.7%), and 99 256 cubic metres of imported LPG's and products (up 276.0%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de juillet, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 7.7%, s'élevant à 11 570 839 mètres cubes, en comparaison de 12 531 342 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 940 630 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.0%; 1 060 160 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 36.3%; 3 630 209 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (GPL) canadien, soit une diminution de 13.7%; et 99 256 mètres cubes de GPL importé, soit une augmentation de 276.0%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		July 1981	July - 1982 - Juillet			
		Juillet 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 873 585	5 079 464	-	-	38 902
2	From processing plants	652 076	1 566 517	-	89 929	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	1 665 606	1 060 160(2)	551 663	508 497	-
5	From other	222 115	234 489	-	1 795	21 040
6	Net receipts, total	8 413 382	7 940 630	551 663	600 221	59 942
7	Transfers	20 406 553	19 715 095	1 317 027	3 065 131	4 520 157
8	RECEIPTS, TOTAL	28 819 935	27 655 725	1 868 690	3 665 352	4 580 099
	Disposition:					
	Net deliveries:					
9	To refineries	7 338 143	6 230 117	1 868 906(5)	2 025 932	141 669
10	To processing plants and bulk plants	127 260	149 118	-	94 959	-
11	For export	1 000 639	1 406 538(3)	-	178 454(4)	920 119
12	To other	6 004	26 896	-	-	-
13	Net deliveries, total	8 472 046	7 812 669	1 868 906	2 299 345	1 061 788
14	Transfers	20 406 553	19 715 095	-	1 330 036	3 503 496
15	Deliveries, total	28 878 599	27 527 764	1 868 906	3 629 381	4 565 284
16	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
17	Line losses and unaccounted for	12 061	- 1 900	- 216	- 201	5 317
18	Inventory changes	- 70 725	129 861	-	36 172	9 498
19	DISPOSITION, TOTAL	28 819 935	27 655 725	1 868 690	3 665 352	4 580 099

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 328 251 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 330 779 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes 178 454 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(5) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication *Crude Petroleum and Natural Gas Production* (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.



**TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

Juin - 1982 - Juillet

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages:						
Arrivages nets:						
493 480	4 359 839	187 243	-	-	Des champs pétrolifères	1
35 565	1 441 023	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	-	Importation	4
17 956	182 533	11 165	-	-	Autres arrivages	5
<b>547 001</b>	<b>5 983 395</b>	<b>198 408</b>	-	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
4 261 184	5 664 383	887 213	-	-	Transferts	7
<b>4 808 185</b>	<b>11 647 778</b>	<b>1 085 621</b>	-	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>8</b>
Utilisation:						
Livraisons nettes:						
141 451	1 318 289	733 870	-	-	Aux raffineries	9
-	54 159	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	10
-	216 891	91 074	-	-	En vue de l'exportation	11
2 146	24 750	-	-	-	Autres livraisons	12
<b>143 597</b>	<b>1 614 089</b>	<b>824 944</b>	-	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>13</b>
4 682 343	9 937 781	261 439	-	-	Transferts	14
<b>4 825 940</b>	<b>11 551 870</b>	<b>1 086 383</b>	-	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	16
- 2 558	1 088	- 5 330	-	-	Fuites et autres pertes	17
- 15 197	94 820	4 568	-	-	Variations de stocks	18
<b>4 808 185</b>	<b>11 647 778</b>	<b>1 085 621</b>	-	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>19</b>

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 328 251 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 330 779 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris 178 454 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication

Production de pétrole brut et de gaz naturel (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		July 1981	July - 1982 - Juillet			
		Juillet 1981	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	893 819	928 240	-	244 702	-
2	From refineries and bulk plants	2 885 513	2 028 868	114 154	1 157 017	-
3	Imports	26 395	99 256	-	99 256	-
4	From other	312 233	573 845	-	34 124	-
5	Net receipts, total	4 117 960	3 630 209	114 154	1 535 099	-
6	Transfers	3 428 321	3 025 001	-	512 178	571 757
7	RECEIPTS, TOTAL	7 546 281	6 655 210	114 154	2 047 277	571 757
	Disposition:					
	Net deliveries:					
8	To refineries	185 860	182 224	-	93 128	7 715
9	To bulk plants and terminals	1 793 705	1 756 611	114 154	1 365 316	25 295
10	For export	531 847	634 707	-	286 867(2)	10 010
11	To other	1 401 606	1 068 441	-	136 384	95 804
12	Net deliveries, total	3 913 018	3 641 983	114 154	1 881 695	138 824
13	Transfers	3 428 321	3 025 001	-	148 495	398 801
14	Deliveries, total	7 341 339	6 666 984	114 154	2 030 190	537 625
15	Pipe line fuel and use	602	18	-	-	-
16	Line losses and unaccounted for	10 556	7 352	-	258	5 234
17	Inventory changes	193 784	- 19 144	-	16 829	28 898
18	DISPOSITION, TOTAL	7 546 281	6 655 210	114 154	2 047 277	571 757

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 48 151 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

**TABEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province**

July - 1982 - Juillet

Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
-	679 996	3 542	-	Des installations de traitement	1
34 891	694 499	28 307	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
1 183	530 549	7 989	-	Autres arrivages	4
<b>36 074</b>	<b>1 905 044</b>	<b>39 838</b>	<b>-</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
1 118 018	771 460	48 377	3 211	Transferts	6
<b>1 154 092</b>	<b>2 676 504</b>	<b>88 215</b>	<b>3 211</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>7</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	74 610	6 771	-	Aux raffineries	8
144 988	78 509	25 096	3 253	Aux terminus et aux installations de stockage	9
300 235	32 307	5 288(3)	-	En vue de l'exportation	10
52 929	735 475	47 849	-	Autres livraisons	11
<b>498 152</b>	<b>920 901</b>	<b>85 004</b>	<b>3 253</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>12</b>
656 733	1 817 761	3 211	-	Transferts	13
<b>1 154 885</b>	<b>2 738 662</b>	<b>88 215</b>	<b>3 253</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>14</b>
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	15
- 1 159	3 049	-	- 30	Fuites et autres pertes	16
366	- 65 225	-	- 12	Variations de stocks	17
<b>1 154 092</b>	<b>2 676 504</b>	<b>88 215</b>	<b>3 211</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>18</b>

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris 48 151 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	July 1981	July - 1982 - Juillet			
	Juillet 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 873 585	5 079 464	-	-	38 902
2 From processing plants	652 076	1 566 517	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 665 606	1 060 160(2)	551 663	-	-
5 From other	222 115	234 489	-	910	12 761
6 NET RECEIPTS, TOTAL	8 413 382	7 940 630	551 663	910	51 663
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	2 119 961	1 868 906	551 879	-	36 002
8 Ontario	2 697 233	2 025 932	-	910	10 193
9 Manitoba	150 171	141 669	-	-	-
10 Saskatchewan	240 424	141 451	-	-	-
11 Alberta	1 354 462	1 318 289	-	-	-
12 British Columbia	775 892	733 870	-	-	-
13 Refineries, total	7 338 143	6 230 117	551 879	910	46 195
14 To processing plants and bulk plants	127 260	149 118	-	-	-
15 For export	1 000 639	1 406 538(3)	-	-	5 626
16 To other	6 004	26 896	-	-	-
17 Net deliveries, total	8 472 046	7 812 669	551 879	910	51 821
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	12 061	- 1 900	- 216	-	- 132
20 Inventory changes	- 70 725	129 861	-	-	- 26
21 DISPOSITION, TOTAL	8 413 382	7 940 630	551 663	910	51 663

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 328 251 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 330 779 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

July - 1982 - Juillet

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
623 148	4 246 325	171 089	-	Des champs pétrolifères	1
35 565	1 530 952	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	508 497	Importations	4
25 183	185 990	9 645	-	Autres arrivages	5
<b>683 896</b>	<b>5 963 267</b>	<b>180 734</b>	<b>508 497</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
29 182	1 160 723	-	91 120	Québec	7
153 418	1 624 280	-	237 131	Ontario	8
43 378	98 291	-	-	Manitoba	9
13 980	127 471	-	-	Saskatchewan	10
4 108	1 314 181	-	-	Alberta	11
-	552 374	181 496	-	Colombie-Britannique	12
<b>244 066</b>	<b>4 877 320</b>	<b>181 496</b>	<b>328 251</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
-	149 118	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
462 497	759 961	-	178 454	En vue de l'exportation	15
2 146	24 750	-	-	Autres livraisons	16
<b>708 709</b>	<b>5 811 149</b>	<b>181 496</b>	<b>506 705</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
1 997	1 982	- 5 330	- 201	Fuites et autres pertes	19
- 26 810	150 136	4 568	1 993	Variations de stocks	20
<b>683 896</b>	<b>5 963 267</b>	<b>180 734</b>	<b>508 497</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 328 251 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 330 779 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1981	1982					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	41 253 977	36 135 106	5 687 983	5 238 360	5 375 555	4 120 932	5 252 049
2 From processing plants	5 151 819	6 755 360	830 679	780 102	838 358	688 673	755 186
3 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	1 195	-	-	-
4 Imports	9 741 091	8 366 932	1 273 738	1 148 232	1 352 897	1 226 213	1 197 152
5 From other	1 205 605	1 502 568	214 817	211 452	244 952	164 052	197 611
6 Net receipts, total	57 332 492	52 761 161	8 007 217	7 379 341	7 811 762	6 199 870	7 401 998
7 Transfers	147 071 337	132 602 219	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
8 RECEIPTS, TOTAL	204 403 829	185 363 380	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731	26 771 788
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	6 464 520	6 783 766	1 108 513	884 775	1 010 131	941 425	983 502
10 From refineries and bulk plants	19 294 818	16 631 358	2 882 851	2 814 224	2 719 986	2 154 559	2 138 059
11 Imports	568 769	841 199	78 702	133 863	140 841	149 072	124 776
12 From other	1 341 782	2 023 424	198 328	214 858	228 881	179 795	117 940
13 Net receipts, total	27 669 889	26 279 747	4 268 394	4 047 720	4 099 839	3 424 851	3 364 277
14 Transfers	21 780 293	20 537 430	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
15 RECEIPTS, TOTAL	49 450 182	46 817 177	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172	6 041 061
16 Net receipts, total - All commodities	85 002 381	79 040 908	12 275 611	11 427 061	11 911 601	9 624 721	10 766 275
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	49 594 796	42 978 453	6 392 665	6 104 788	6 475 333	4 985 100	5 918 119
18 To processing plants and bulk plants	771 001	804 145	121 722	95 299	126 716	99 124	90 943
19 For export	6 779 652	8 541 363	1 301 202	1 133 084	1 172 441	1 051 042	1 260 574
20 To other	73 817	131 675	14 396	11 062	27 900	17 084	20 065
21 Net deliveries, total	57 219 266	52 455 636	7 829 985	7 344 233	7 802 390	6 152 350	7 289 701
22 Transfers	147 071 337	132 602 219	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
23 Deliveries, total	204 290 603	185 057 855	28 081 420	26 820 229	27 086 667	21 027 211	26 659 491
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	15 402	26 940	2 599	19 112	517	9 755	- 6 007
26 Inventory changes	97 824	278 585	174 633	15 996	8 855	37 765	118 304
27 DISPOSITION, TOTAL	204 403 829	185 363 380	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731	26 771 788
28 To refineries	1 682 319	1 141 307	177 404	166 752	183 230	145 042	127 162
29 To bulk plants and terminals	13 835 658	12 764 927	1 980 007	1 973 343	1 963 671	1 835 109	1 646 877
30 For export	3 958 044	4 200 015	762 646	653 354	576 522	553 019	498 619
31 To other	8 001 650	8 219 079	1 502 137	1 218 453	1 273 666	1 047 573	1 029 123
32 Net deliveries, total	27 477 671	26 325 328	4 422 194	4 011 902	3 997 089	3 580 743	3 301 781
33 Transfers	21 780 293	20 537 430	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
34 Deliveries, total	49 257 964	46 862 758	7 738 112	7 086 075	7 182 246	6 101 064	5 978 565
35 Pipe line fuel and use	4 211	1 155	774	97	212	18	18
36 Line losses and unaccounted for	- 61 241	- 46 878	16 838	2 490	- 67 589	2 781	- 4 479
37 Inventory changes	249 248	142	- 171 412	33 231	170 127	- 158 691	66 957
38 DISPOSITION, TOTAL	49 450 182	46 817 177	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172	6 041 061
39 Net deliveries, total - All commodities	84 696 937	78 780 964	12 252 179	11 356 135	11 799 479	9 733 093	10 591 482

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.



TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							10
5 380 763	5 079 464						
1 295 845	1 566 517						
1 108 540	1 060 160						
235 195	234 489						
8 020 343	7 940 630						
19 630 765	19 715 095						
27 651 108	27 655 725						
927 180	928 240						
1 892 811	2 028 868						
114 689	99 256						
509 777	573 845						
3 444 457	3 630 209						
2 740 076	3 025 001						
6 184 533	6 655 210						
11 464 800	11 570 839						
6 872 331	6 230 117						
121 223	149 118						
1 216 482	1 406 538						
14 272	26 896						
8 224 308	7 812 669						
19 630 765	19 715 095						
27 855 073	27 527 764						
2 864	1 900						
206 829	129 861						
27 651 108	27 655 725						
159 493	182 224						
1 609 309	1 756 611						
521 148	634 707						
1 079 686	1 068 441						
3 369 636	3 641 983						
2 740 076	3 025 001						
6 109 712	6 666 984						
18	18						
4 271	7 352						
79 074	19 144						
6 184 533	6 655 210						
11 593 944	11 454 652						

Arrivages:	
Brut et équivalent(1):	
Arrivages nets:	
Des champs pétrolifères	1
Des installations de traitement	2
Des raffineries et des installations de stockage	1
Importations	4
Autres arrivages	5
Total, arrivages nets	6
Transferts	7
TOTAL, ARRIVAGES	8
GPL et produits pétroliers(2):	
Des installations de traitement	1
Des installations de stockage et des raffineries	10
Importations	11
Autres arrivages	12
Total, arrivages nets	13
Transferts	14
TOTAL, ARRIVAGES	15
Total, arrivages nets - Tous les produits	16
Utilisation:	
Brut et équivalent(1):	
Livraisons nettes:	
Aux raffineries	17
Aux installations de traitement et de stockage	18
En vue de l'exportation	19
Autres livraisons	20
Total, livraisons nettes	21
Transferts	22
Total, livraisons	23
Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
Fuites et autres pertes	25
Variations de stocks	26
TOTAL, UTILISATION	27
GPL et produits pétroliers(2):	
Aux raffineries	28
Aux terminus et aux installations de stockage	29
En vue de l'exportation	30
Autres livraisons	31
Total, livraisons nettes	32
Transferts	33
Total, livraisons	34
Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
Fuites et autres pertes	36
Variations de stocks	37
TOTAL, UTILISATION	38
Total, livraisons nettes - Tous les produits	39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				July - Juillet	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1982	1981
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 346 338	745 053	3 091 391	2 610 223
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 762 659	1 193 917	3 956 576	4 186 907
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	"	5 108 997	1 938 970	7 047 967	6 797 130
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 461 752	498 205	3 959 957	4 252 072
Tanks - Réservoirs	"	1 647 245	1 440 765	3 088 010	2 545 058
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	202 773	- 85 718	117 055	42 146
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien con- servé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 498 943	316 433	1 815 376	1 863 409
Tanks - Réservoirs	"	359 248	21 520	380 768	488 183
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	6 105 073	1 402 687	7 507 760	9 291 485
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		781.4	385.1	655.4	750.2
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1982	1981
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		95,711,000			89,317,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		185,071,000			174,731,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		...			261,986,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			354,629,000













# Oil pipe line transport

August 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1982



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

August 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1982

November 1982  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 32, No. 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

Novembre 1982  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 32, n° 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



## TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August increased 0.7% to 12 483 733 cubic metres from 12 396 941 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 576 472 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 12.8%), 978 796 cubic metres of imported crude oil, (down 42.1%), 3 835 406 cubic metres of domestic LPG's and products (down 1.2%), and 93 059 cubic metres of imported LPG's and products (down 12.0%).

INTRODUCTION

Pendant le mois d'août, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 0.7%, s'élevant à 12 483 733 mètres cubes, en comparaison de 12 396 941 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 576 472 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 12.8%; 978 796 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 42.1%; 3 835 406 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (GPL) canadien, soit une diminution de 1.2%; et 93 059 mètres cubes de GPL importé, soit une diminution de 12.1%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	August 1981	August - 1982 - Août			
	Août 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 824 322	5 806 943	-	-	33 924
2 From processing plants	661 278	1 471 406	-	84 067	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 691 782	978 796(2)	429 546	549 250	-
5 From other	230 863	298 123	-	26 696	19 466
6 Net receipts, total	8 408 245	8 555 268	429 546	660 013	53 390
7 Transfers	19 411 434	23 053 069	1 665 069	3 651 313	5 244 380
8 RECEIPTS, TOTAL	27 819 679	31 608 337	2 094 615	4 311 326	5 297 770
Disposition:					
Net deliveries:					
9 To refineries	7 136 789	7 105 206	2 094 615(4)	2 478 219	142 763
10 To processing plants and bulk plants	122 341	141 080	-	85 564	-
11 For export	1 075 975	1 359 122(3)	-	166 168(5)	866 609
12 To other	16 311	52 757	-	-	-
13 Net deliveries, total	8 351 416	8 658 165	2 094 615	2 729 951	1 009 372
14 Transfers	19 411 434	23 053 069	-	1 688 725	4 132 317
15 Deliveries, total	27 762 850	31 711 234	2 094 615	4 418 676	5 141 689
16 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
17 Line losses and unaccounted for	16 658	- 12 405	-	- 160	3 003
18 Inventory changes	40 171	- 90 492	-	- 107 190	153 078
19 DISPOSITION, TOTAL	27 819 679	31 608 337	2 094 615	4 311 326	5 297 770

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 385 740 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 331 350 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(5) Includes 166 168 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

August - 1982 - Août

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
577 668	5 010 179	185 172	-	Des champs pétrolifères	1
31 606	1 351 881	3 852	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
19 090	221 575	11 296	-	Autres arrivages	5
<b>628 364</b>	<b>6 583 635</b>	<b>200 320</b>	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
5 050 949	6 458 793	982 565	-	Transferts	7
<b>5 679 313</b>	<b>13 042 428</b>	<b>1 182 885</b>	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>8</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
217 308	1 337 628	834 673	-	Aux raffineries	9
-	55 516	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	10
-	218 161	108 184	-	En vue de l'exportation	11
2 374	50 383	-	-	Autres livraisons	12
<b>219 682</b>	<b>1 661 688</b>	<b>942 857</b>	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>13</b>
459 711	11 525 850	246 466	-	Transferts	14
<b>679 393</b>	<b>13 187 538</b>	<b>1 189 323</b>	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	16
- 1 340	- 14 984	1 076	-	Fuites et autres pertes	17
1 260	- 130 126	- 7 514	-	Variations de stocks	18
<b>679 313</b>	<b>13 042 428</b>	<b>1 182 885</b>	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>19</b>

- Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.  
 Les importations comprennent 385 740 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.  
 Les exportations comprennent 331 350 mètres cubes de pétrole brut sur échange.  
 Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.  
 Y compris 166 168 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		August 1981	August - 1982 - Août			
		Août 1981	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	713 935	954 026	-	285 677	-
2	From refineries and bulk plants	2 826 617	2 086 534	120 731	1 230 665	-
3	Imports	105 757	93 059	-	93 059	-
4	From other	342 387	794 846	-	41 529	-
5	Net receipts, total	3 988 696	3 928 465	120 731	1 650 930	-
6	Transfers	2 982 618	2 867 713	-	565 171	547 558
7	RECEIPTS, TOTAL	6 971 314	6 796 178	120 731	2 216 101	547 558
	Disposition:					
	Net deliveries:					
8	To refineries	220 175	211 502	-	108 483	11 482
9	To bulk plants and terminals	1 677 500	2 003 138	120 731	1 422 968	32 092
10	For export	467 287	921 443	-	298 789(2)	19 989
11	To other	1 468 917	772 761	-	144 622	94 677
12	Net deliveries, total	3 833 879	3 908 844	120 731	1 974 862	158 240
13	Transfers	2 982 618	2 867 713	-	161 824	406 722
14	Deliveries, total	6 816 497	6 776 557	120 731	2 136 686	564 962
15	Pipe line fuel and use	667	18	-	-	-
16	Line losses and unaccounted for	9 939	22 268	-	- 599	23 826
17	Inventory changes	144 211	- 2 665	-	80 014	- 41 230
18	DISPOSITION, TOTAL	6 971 314	6 796 178	120 731	2 216 101	547 558

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 38 081 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

August 1982 - Août

Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
836	664 192	3 321	-	Des installations de traitement	1
13 621	691 643	29 874	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
16 770	731 013	5 534	-	Autres arrivages	4
<b>31 227</b>	<b>2 086 848</b>	<b>38 729</b>	<b>-</b>	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
1 047 626	648 176	55 063	4 119	Transferts	6
<b>1 078 853</b>	<b>2 735 024</b>	<b>93 792</b>	<b>4 119</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>7</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	82 809	8 728	-	Aux raffineries	8
118 319	279 130	25 755	4 143	Aux terminus et aux installations de stockage	9
225 922	371 614	5 129(3)	-	En vue de l'exportation	10
56 209	429 312	47 941	-	Autres livraisons	11
<b>400 450</b>	<b>1 162 865</b>	<b>87 553</b>	<b>4 143</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>12</b>
647 349	1 647 699	4 119	-	Transferts	13
<b>647 799</b>	<b>2 810 564</b>	<b>91 672</b>	<b>4 143</b>	<b>Total, livraisons</b>	<b>14</b>
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	15
26	- 1 039	49	5	Fuites et autres pertes	16
31 028	- 74 519	2 071	- 29	Variations de stocks	17
<b>078 853</b>	<b>2 735 024</b>	<b>93 792</b>	<b>4 119</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>18</b>

1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

2) Y compris 38 081 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

3) Destination, Japon.

4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	August 1981	August 1982 - Août			
	Août 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 824 322	5 806 943	-	-	33 924
2 From processing plants	661 278	1 471 406	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 691 782	978 796(2)	429 546	-	-
5 From other	230 863	298 123	-	1 287	-
6 NET RECEIPTS, TOTAL	8 408 245	8 555 268	429 546	1 287	33 924
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	1 895 839	2 094 615	429 546	-	16 212
8 Ontario	2 699 015	2 478 219	-	1 287	13 980
9 Manitoba	145 213	142 763	-	-	-
10 Saskatchewan	210 539	217 308	-	-	-
11 Alberta	1 403 367	1 337 628(3)	-	-	-
12 British Columbia	782 816	834 673	-	-	-
13 Refineries, total	7 136 789	7 105 206	429 546	1 287	30 192
14 To processing plants and bulk plants	122 341	141 080	-	-	-
15 For export	1 075 975	1 359 122	-	-	5 369
16 To other	16 311	52 757	-	-	-
17 Net deliveries, total	8 351 416	8 658 165	429 546	1 287	35 561
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	16 658	- 12 405	-	-	- 46
20 Inventory changes	40 171	- 90 492	-	-	- 1 591
21 DISPOSITION, TOTAL	8 408 245	8 555 268	429 546	1 287	33 924

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 385 740 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 331 350 cubic metres of exchange crude oil.



TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

August - 1982 - Août

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
714 565	4 890 324	168 130	-	Des champs pétrolifères	1
31 606	1 435 948	3 852	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	549 250	Importations	4
37 391	249 894	9 551	-	Autres arrivages	5
<b>783 562</b>	<b>6 576 166</b>	<b>181 533</b>	<b>549 250</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
109 352	1 425 332	-	114 173	Québec	7
227 717	1 963 668	-	271 567	Ontario	8
11 397	131 366	-	-	Manitoba	9
13 460	203 848	-	-	Saskatchewan	10
-	1 337 628	-	-	Alberta	11
-	646 702	187 971	-	Colombie-Britannique	12
<b>361 926</b>	<b>5 708 544</b>	<b>187 971</b>	<b>385 740</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
469	140 611	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
400 458	787 127	-	166 168	En vue de l'exportation	15
6 890	45 867	-	-	Autres livraisons	16
<b>769 743</b>	<b>6 682 149</b>	<b>187 971</b>	<b>551 908</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
12 716	- 559	1 076	- 160	Fuites et autres pertes	19
26 535	- 105 424	- 7 514	- 2 498	Variations de stocks	20
<b>83 562</b>	<b>6 576 166</b>	<b>181 533</b>	<b>549 250</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Les importations comprennent 385 740 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

3) Les exportations comprennent 331 350 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1981	1982					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	47 078 299	41 942 049	5 687 983	5 238 360	5 375 555	4 120 932	5 252 049
2 From processing plants	5 793 097	8 226 766	830 679	780 102	838 358	688 673	755 186
3 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	1 195	-	-	-
4 Imports	11 432 873	9 345 728	1 273 738	1 148 232	1 352 897	1 226 213	1 197 152
5 From other	1 436 468	1 800 691	214 817	211 452	244 952	164 052	197 611
6 Net receipts, total	65 740 737	61 316 429	8 007 217	7 379 341	7 811 762	6 199 870	7 401 998
7 Transfers	166 482 771	155 655 288	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
8 RECEIPTS, TOTAL	232 223 508	216 971 717	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731	26 771 788
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	7 178 455	7 737 792	1 108 513	884 775	1 010 131	941 425	983 502
10 From refineries and bulk plants	22 121 435	18 717 892	2 882 851	2 814 224	2 719 986	2 154 559	2 138 059
11 Imports	674 526	934 258	78 702	133 863	140 841	149 072	124 776
12 From other	1 684 169	2 818 270	198 328	214 858	228 881	179 795	117 940
13 Net receipts, total	31 658 585	30 208 212	4 268 394	4 047 720	4 099 839	3 424 851	3 364 277
14 Transfers	24 762 911	23 405 143	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
15 RECEIPTS, TOTAL	56 421 496	53 613 355	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172	6 041 061
16 Net receipts, total - All commodities	97 399 322	91 524 641	12 275 611	11 427 061	11 911 601	9 624 721	10 766 275
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	56 731 585	50 075 164	6 392 665	6 104 788	6 475 333	4 985 100	5 918 119
18 To processing plants and bulk plants	893 342	945 225	121 722	95 299	126 716	99 124	90 943
19 For export	7 855 627	9 880 591	1 301 202	1 133 084	1 172 441	1 051 042	1 260 574
20 To other	90 128	212 821	14 396	11 062	27 900	17 084	20 065
21 Net deliveries, total	65 570 682	61 113 801	7 829 985	7 344 233	7 802 390	6 152 350	7 289 701
22 Transfers	166 482 771	155 655 288	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
23 Deliveries, total	232 053 453	216 769 089	28 081 420	26 820 229	27 086 667	21 027 211	26 659 491
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	32 060	14 535	2 599	19 112	517	9 755	- 6 007
26 Inventory changes	137 995	188 093	174 633	15 996	8 855	37 765	118 304
27 DISPOSITION, TOTAL	232 223 508	216 971 717	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731	26 771 788
28 To refineries	1 902 494	1 352 809	177 404	166 752	183 230	145 042	127 162
29 To bulk plants and terminals	15 513 158	14 768 065	1 980 007	1 973 343	1 963 671	1 835 109	1 646 877
30 For export	4 425 331	5 121 458	762 646	653 354	576 522	553 019	498 619
31 To other	9 470 567	8 991 840	1 502 137	1 218 453	1 273 666	1 047 573	1 029 123
32 Net deliveries, total	31 311 550	30 234 172	4 422 194	4 011 902	3 997 089	3 580 743	3 361 781
33 Transfers	24 762 911	23 405 143	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
34 Deliveries, total	56 074 461	53 639 315	7 738 112	7 086 075	7 182 246	6 101 064	5 978 565
35 Pipe line fuel and use	4 878	1 173	774	97	212	18	18
36 Line losses and unaccounted for	- 51 302	- 24 610	16 838	2 490	- 67 589	2 781	- 4 479
37 Inventory changes	393 459	- 2 523	- 171 412	33 231	170 127	- 158 691	66 937
38 DISPOSITION, TOTAL	56 421 496	53 613 355	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172	6 041 061
39 Net deliveries, total - All commodities	96 882 232	91 347 973	12 252 179	11 356 135	11 799 479	9 733 093	10 551 482

(1) Source, Table 1.  
(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							Nº
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
5 380 763	5 079 464	5 806 943					Des champs pétrolifères 1
1 295 845	1 566 517	1 471 406					Des installations de traitement 2
-	-	-					Des raffineries et des installations de stock- 3
1 108 540	1 060 160	978 796					age
235 195	234 489	298 123					Importations 4
							Autres arrivages 5
<b>8 020 343</b>	<b>7 940 630</b>	<b>8 555 268</b>					<b>Total, arrivages nets 6</b>
19 630 765	19 715 095	23 053 069					Transferts 7
<b>27 651 108</b>	<b>27 655 725</b>	<b>31 608 337</b>					<b>TOTAL, ARRIVAGES 8</b>
							GPL et produits pétroliers(2):
927 180	928 240	954 026					Des installations de traitement 9
1 892 811	2 028 868	2 086 534					Des installations de stockage et des raffi- 10
114 689	99 256	93 059					neries
509 777	573 845	794 846					Importations 11
							Autres arrivages 12
<b>3 444 457</b>	<b>3 630 209</b>	<b>3 928 465</b>					<b>Total, arrivages nets 13</b>
2 740 076	3 025 001	2 867 713					Transferts 14
<b>6 184 533</b>	<b>6 655 210</b>	<b>6 796 178</b>					<b>TOTAL, ARRIVAGES 15</b>
<b>11 464 800</b>	<b>11 570 839</b>	<b>12 483 733</b>					<b>Total, arrivages nets - Tous les produits 16</b>
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
6 872 331	6 221 622 <sup>r</sup>	7 105 206					Aux raffineries 17
121 223	149 118	141 080					Aux installations de traitement et de stockage 18
1 196 588 <sup>r</sup>	1 406 538	1 359 122					En vue de l'exportation 19
34 166 <sup>r</sup>	35 391 <sup>r</sup>	52 757					Autres livraisons 20
<b>8 224 308</b>	<b>7 812 669</b>	<b>8 658 165</b>					<b>Total, livraisons nettes 21</b>
19 630 765	19 715 095	23 053 069					Transferts 22
<b>27 855 073</b>	<b>27 527 764</b>	<b>31 711 234</b>					<b>Total, livraisons 23</b>
-	-	-					Utilisations de mazout par les pipe-lines 24
2 864	1 900	12 405					Fuites et autres pertes 25
- 206 829	129 861	- 90 492					Variations de stocks 26
<b>27 651 108</b>	<b>27 655 725</b>	<b>31 608 377</b>					<b>TOTAL, UTILISATION 27</b>
							GPL et produits pétroliers(2):
159 493	182 224	211 502					Aux raffineries 28
1 609 309	1 756 611	2 003 138					Aux terminus et aux installations de stockage 29
521 148	634 707	921 443					En vue de l'exportation 30
1 079 686	1 068 441	772 761					Autres livraisons 31
<b>3 369 636</b>	<b>3 641 983</b>	<b>3 908 844</b>					<b>Total, livraisons nettes 32</b>
2 740 076	3 025 001	2 867 713					Transferts 33
<b>6 109 712</b>	<b>6 666 984</b>	<b>6 776 557</b>					<b>Total, livraisons 34</b>
18	18	18					Utilisations de mazout par les pipe-lines 35
- 4 271	7 352	22 268					Fuites et autres pertes 36
79 074	- 19 144	-2 665					Variations de stocks 37
<b>6 184 533</b>	<b>6 655 210</b>	<b>6 796 178</b>					<b>TOTAL, UTILISATION 38</b>
<b>11 593 944</b>	<b>11 454 652</b>	<b>12 567 009</b>					<b>Total, livraisons nettes - Tous les produits 39</b>

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	August - Août	
				1982	1981
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 231 827	763 542	2 995 369	2 779 91
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 682 813	1 220 079	3 902 892	4 261 60
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	"	4 914 640	1 983 621	6 898 261	7 041 52
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 437 850	484 080	3 921 930	3 885 78
Tanks - Réservoirs	"	1 476 790	1 499 541	2 976 331	3 155 73
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	- 194 357	44 651	- 149 706	244 39
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 619 134	275 309	1 894 443	1 852 23
Tanks - Réservoirs	"	342 922	15 328	358 250	439 34
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	7 034 775	1 454 028	8 488 803	8 705 51
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		812.5	372.0	675.5	714.
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
1982					
dollars					
1981					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		95,711,000			89,317,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		185,071,000			174,731,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		...			261,986,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			354,629,000











# Oil pipe line transport

September 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1982



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

September 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

Minister of Supply  
and Services Canada 1982

December 1982  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 32, No. 9

SN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

Décembre 1982  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 32, n° 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September decreased 4.7% to 11 131 141 cubic metres from 11 686 052 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 781 110 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 13.4%), 929 318 cubic metres of imported crude oil, (down 36.3%), 3 327 539 cubic metres of domestic LPG's and products (down 7.2%), and 93 174 cubic metres of imported LPG's and products (down 24.0%).

INTRODUCTION

Pendant le mois de septembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 4.7%, s'élevant à 11 131 141 mètres cubes, en comparaison de 11 686 052 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 781 110 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 13.4%; 929 318 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 36.3%; 3 327 539 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (GPL) canadien, soit une diminution de 7.2%; et 93 174 mètres cubes de GPL importé, soit une diminution de 24.0%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	September 1981	September - 1982 - Septembre			
	Septembre 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 512 684	5 582 046	-	-	38 348
2 From processing plants	770 351	916 017	-	77 704	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 459 500	929 318(2)	499 727	429 591	-
5 From other	236 525	274 271	-	2 434	22 350
6 Net receipts, total	7 979 060	7 701 652	499 727	509 729	60 698
7 Transfers	19 800 920	21 041 047	1 543 637	3 409 672	4 827 956
8 RECEIPTS, TOTAL	27 779 980	28 742 699	2 043 364	3 919 401	4 888 654
Disposition:					
Net deliveries:					
9 To refineries	6 751 217	6 358 986	2 043 364(4)	2 301 540	119 560
10 To processing plants and bulk plants	83 383	153 693	-	70 025	-
11 For export	1 178 189	1 281 497(3)	-	120 289(5)	844 065
12 To other	13 093	70 752	-	-	-
13 Net deliveries, total	8 025 882	7 864 928	2 043 364	2 491 854	963 625
14 Transfers	19 800 920	21 041 047	-	1 562 467	3 914 149
15 Deliveries, total	27 826 802	28 905 975	2 043 364	4 054 321	4 877 774
16 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
17 Line losses and unaccounted for	- 2 823	- 2 636	-	- 150	- 846
18 Inventory changes	- 43 999	- 160 640	-	- 134 770	11 726
19 DISPOSITION, TOTAL	27 779 980	28 742 699	2 043 364	3 919 401	4 888 654

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 309 955 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 334 569 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication *Crude Petroleum and Natural Gas Production* (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(5) Includes 120 289 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.



**TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

September - 1982 - Septembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
607 496	4 745 961	190 241	-	Des champs pétrolifères	1
34 733	796 098	7 482	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
19 100	218 016	12 371	-	Autres arrivages	5
<b>661 329</b>	<b>5 760 075</b>	<b>210 094</b>	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
4 609 705	5 773 593	876 484	-	Transferts	7
<b>5 271 034</b>	<b>11 533 668</b>	<b>1 086 578</b>	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>8</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
207 029	979 427	708 066	-	Aux raffineries	9
-	83 668	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	10
-	219 104	98 039	-	En vue de l'exportation	11
2 022	68 730	-	-	Autres livraisons	12
<b>209 051</b>	<b>1 350 929</b>	<b>806 105</b>	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>13</b>
1 052 201	10 259 021	253 209	-	Transferts	14
<b>1 261 252</b>	<b>11 609 950</b>	<b>1 059 314</b>	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	16
7 478	- 8 486	- 632	-	Fuites et autres pertes	17
2 304	- 67 796	27 896	-	Variations de stocks	18
<b>1 271 034</b>	<b>11 533 668</b>	<b>1 086 578</b>	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>19</b>

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Les importations comprennent 309 955 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

3) Les exportations comprennent 334 569 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

4) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.

5) Y compris 120 289 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	September 1981	September - 1982 - Septembre			
	Septembre 1981	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	812 675	945 708	-	280 897	-
2 From refineries and bulk plants	2 524 787	1 782 103	102 409	1 100 158	-
3 Imports	122 533	93 174	-	93 174	-
4 From other	246 997	599 728	-	19 515	-
5 Net receipts, total	3 706 992	3 420 713	102 409	1 493 744	-
6 Transfers	2 712 125	2 726 889	-	550 581	567 764
7 RECEIPTS, TOTAL	6 419 117	6 147 602	102 409	2 044 325	567 764
Disposition:					
Net deliveries:					
8 To refineries	189 251	261 281	-	142 345	26 062
9 To bulk plants and terminals	1 613 587	1 746 867	102 409	1 333 920	37 199
10 For export	208 405	281 632	-	144 931(2)	9 564
11 To other	1 504 776	964 141	-	151 764	103 476
12 Net deliveries, total	3 516 019	3 253 921	102 409	1 772 960	176 301
13 Transfers	2 712 125	2 726 889	-	141 726	416 608
14 Deliveries, total	6 228 144	5 980 810	102 409	1 914 686	592 909
15 Pipe line fuel and use	516	18	-	-	-
16 Line losses and unaccounted for	- 4 751	11 014	-	4 971	4 393
17 Inventory changes	195 208	155 760	-	124 668	- 29 538
18 DISPOSITION, TOTAL	6 419 117	6 147 602	102 409	2 044 325	567 764

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 20 605 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

September - 1982 - Septembre

Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
816	660 745	3 250	-	Des installations de traitement	1
12 192	528 688	38 656	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
2 566	574 032	3 615	-	Autres arrivages	4
15 574	1 763 465	45 521	-	Total, arrivages nets	5
868 596	671 819	56 019	12 110	Transferts	6
884 170	2 435 284	101 540	12 110	TOTAL, ARRIVAGES	7
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	82 797	10 077	-	Aux raffineries	8
118 380	116 315	26 546	12 098	Aux terminus et aux installations de stockage	9
85 548	37 751	3 838(3)	-	En vue de l'exportation	10
46 962	614 026	47 913	-	Autres livraisons	11
250 890	850 889	88 374	12 098	Total, livraisons nettes	12
648 919	1 507 526	12 110	-	Transferts	13
899 809	2 358 415	100 484	12 098	Total, livraisons	14
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	15
- 661	2 255	51	5	Fuites et autres pertes	16
- 14 978	74 596	1 005	7	Variations de stocks	17
884 170	2 435 284	101 540	12 110	TOTAL, UTILISATION	18

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris 20 605 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		September 1981	September - 1982 - Septembre			
		Septembre 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 512 684	5 582 046	-	-	38 348
2	From processing plants	770 351	916 017	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	1 459 500	929 318(2)	499 727	-	-
5	From other	236 525	274 271	-	981	15 048
6	NET RECEIPTS, TOTAL	7 979 060	7 701 652	499 727	981	53 396
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
7	Quebec	1 820 187	2 043 364	499 727	-	37 358
8	Ontario	2 663 400	2 301 540	-	981	11 341
9	Manitoba	152 340	119 560	-	-	-
10	Saskatchewan	214 744	207 029	-	-	-
11	Alberta	1 114 679	979 427	-	-	-
12	British Columbia	750 617	708 066	-	-	-
13	Refineries, total	6 715 967	6 358 986	499 727	981	48 699
14	To processing plants and bulk plants	118 633	153 693	-	-	-
15	For export	1 178 189	1 281 497(3)	-	-	5 025
16	To other	13 093	70 752	-	-	-
17	Net deliveries, total	8 025 882	7 864 928	499 727	981	53 824
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	- 2 823	- 2 636	-	-	- 68
20	Inventory changes	- 43 999	- 160 640	-	-	- 260
21	DISPOSITION, TOTAL	7 979 060	7 701 652	499 727	981	53 396

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Imports include 309 955 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 334 569 cubic metres of exchange crude oil.

**TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

September - 1982 - Septembre

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
746 880	4 623 455	173 363	-	Des champs pétrolifères	1
34 733	873 802	7 482	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	429 591	Importations	4
21 007	226 707	10 528	-	Autres arrivages	5
<b>302 620</b>	<b>5 723 964</b>	<b>191 373</b>	<b>429 591</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
20 069	1 294 707	-	91 503	Québec	7
73 261	1 897 505	-	218 452	Ontario	8
2 972	116 588	-	-	Manitoba	9
-	207 029	-	-	Saskatchewan	10
-	979 427	-	-	Alberta	11
-	543 957	164 109	-	Colombie-Britannique	12
<b>96 302</b>	<b>5 039 213</b>	<b>164 109</b>	<b>309 955</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
457	153 236	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
27 154	729 029	-	120 289	En vue de l'exportation	15
6 000	64 752	-	-	Autres livraisons	16
<b>29 913</b>	<b>5 986 230</b>	<b>164 109</b>	<b>430 244</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
34 775	- 36 561	- 632	- 150	Fuites et autres pertes	19
37 932	- 225 705	27 896	- 503	Variations de stocks	20
<b>32 620</b>	<b>5 723 964</b>	<b>191 373</b>	<b>429 591</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Les importations comprennent 309 955 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

3) Les exportations comprennent 334 569 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1981	1982					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	52 590 983	47 524 095	5 687 983	5 238 360	5 375 555	4 120 932	5 252 049
2 From processing plants	6 563 448	9 142 783	830 679	780 102	838 358	688 673	755 186
3 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	1 195	-	-	-
4 Imports	12 892 373	10 275 046	1 273 738	1 148 232	1 352 897	1 226 213	1 197 152
5 From other	1 672 993	2 074 962	214 817	211 452	244 952	164 052	197 611
6 Net receipts, total	73 719 797	69 018 081	8 007 217	7 379 341	7 811 762	6 199 870	7 401 998
7 Transfers	186 283 691	176 696 335	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
8 RECEIPTS, TOTAL	260 003 488	245 714 416	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731	26 771 788
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	7 991 130	8 683 500	1 108 513	884 775	1 010 131	941 425	983 502
10 From refineries and bulk plants	24 646 222	20 499 995	2 882 851	2 814 224	2 719 986	2 154 559	2 138 059
11 Imports	797 059	1 027 432	78 702	133 863	140 841	149 072	124 776
12 From other	1 931 166	3 417 998	198 328	214 858	228 881	179 795	117 940
13 Net receipts, total	35 365 577	33 628 925	4 268 394	4 047 720	4 099 839	3 424 851	3 364 277
14 Transfers	27 475 036	26 132 032	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
15 RECEIPTS, TOTAL	62 840 613	59 760 957	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172	6 041 061
16 Net receipts, total - All commodities	109 085 374	102 647 006	12 275 611	11 427 061	11 911 601	9 624 721	10 766 275
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	63 482 802	56 434 150	6 392 665	6 104 788	6 475 333	4 985 100	5 918 119
18 To processing plants and bulk plants	976 725	1 098 918	121 722	95 299	126 716	99 124	90 943
19 For export	9 033 816	11 162 088	1 301 202	1 133 084	1 172 441	1 051 042	1 260 574
20 To other	103 221	283 573	14 396	11 062	27 900	17 084	20 065
21 Net deliveries, total	73 596 564	68 978 729	7 829 985	7 344 233	7 802 390	6 152 350	7 289 701
22 Transfers	186 283 691	176 696 335	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
23 Deliveries, total	259 880 255	245 675 064	28 081 420	26 820 229	27 086 667	21 027 211	26 659 491
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	29 237	11 899	2 599	19 112	517	9 755	- 6 007
26 Inventory changes	93 996	27 453	174 633	15 996	8 855	37 765	118 304
27 DISPOSITION, TOTAL	260 003 488	245 714 416	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731	26 771 788
28 To refineries	2 091 745	1 614 090	177 404	166 752	183 230	145 042	127 162
29 To bulk plants and terminals	17 126 745	16 514 932	1 980 007	1 973 343	1 963 671	1 835 109	1 646 877
30 For export	4 633 736	5 403 090	762 646	653 354	576 522	553 019	498 619
31 To other	10 975 343	9 955 981	1 502 137	1 218 453	1 273 666	1 047 573	1 029 123
32 Net deliveries, total	34 827 569	33 488 093	4 422 194	4 011 902	3 997 089	3 580 743	3 301 781
33 Transfers	27 475 036	26 132 032	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
34 Deliveries, total	62 302 605	59 620 125	7 738 112	7 086 075	7 182 246	6 101 064	5 978 565
35 Pipe line fuel and use	5 394	1 191	774	97	212	18	18
36 Line losses and unaccounted for	- 56 053	- 13 596	16 838	2 490	- 67 589	2 781	- 4 479
37 Inventory changes	588 667	153 237	- 171 412	33 231	170 127	- 158 691	66 957
38 DISPOSITION, TOTAL	62 840 613	59 760 957	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172	6 041 061
39 Net deliveries, total - All commodities	108 424 133	102 466 822	12 252 179	11 356 135	11 799 479	9 733 093	10 591 482

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							NO
5 380 763	5 079 464	5 806 943	5 582 046				Arrivages:
1 295 845	1 566 517	1 471 406	916 017				Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
							Des champs pétrolifères 1
							Des installations de traitement 2
1 108 540	1 060 160	978 796	929 318				Des raffineries et des installations de stock- 3
235 195	234 489	298 123	274 271				age
							Importations 4
8 020 343	7 940 630	8 555 268	7 701 652				Autres arrivages 5
19 630 765	19 715 095	23 053 069	21 041 047				Total, arrivages nets 6
27 651 108	27 655 725	31 608 337	28 742 699				Transferts 7
							TOTAL, ARRIVAGES 8
927 180	928 240	954 026	945 708				GPL et produits pétroliers(2):
1 892 811	2 028 868	2 086 534	1 782 103				Des installations de traitement 9
							Des installations de stockage et des raffi- 10
114 689	99 256	93 059	93 174				neries
509 777	573 845	794 846	599 728				Importations 11
3 444 457	3 630 209	3 928 465	3 420 713				Autres arrivages 12
2 740 076	3 025 001	2 867 713	2 726 889				Total, arrivages nets 13
6 184 533	6 655 210	6 796 178	6 147 602				Transferts 14
11 464 800	11 570 839	12 483 733	11 122 365				TOTAL, ARRIVAGES 15
							Total, arrivages nets - Tous les produits 16
6 872 331	6 221 622	7 105 206	6 358 986				Utilisation:
121 223	149 118	141 080	153 693				Brut et équivalent(1):
1 196 588	1 406 538	1 359 122	1 281 497				Livraisons nettes:
34 166	35 391	52 757	70 752				Aux raffineries 17
8 224 308	7 812 669	8 658 165	7 864 928				Aux installations de traitement et de stockage 18
19 630 765	19 715 095	23 053 069	21 041 047				En vue de l'exportation 19
27 855 073	27 527 764	31 711 234	28 905 975				Autres livraisons 20
							Total, livraisons nettes 21
							Transferts 22
							Total, livraisons 23
2 864	1 900	12 405	2 636				Utilisations de mazout par les pipe-lines 24
- 206 829	129 861	- 90 492	- 160 640				Fuites et autres pertes 25
27 651 108	27 655 725	31 608 377	28 742 699				Variations de stocks 26
							TOTAL, UTILISATION 27
159 493	182 224	211 502	261 281				GPL et produits pétroliers(2):
1 609 309	1 756 611	2 003 138	1 746 867				Aux raffineries 28
521 148	634 707	921 443	281 632				Aux terminus et aux installations de stockage 29
1 079 686	1 068 441	772 761	964 141				En vue de l'exportation 30
3 369 636	3 641 983	3 908 844	3 253 921				Autres livraisons 31
2 740 076	3 025 001	2 867 713	2 726 889				Total, livraisons nettes 32
6 109 712	6 666 984	6 776 557	5 980 810				Transferts 33
							Total, livraisons 34
18	18	18	18				Utilisations de mazout par les pipe-lines 35
- 4 271	7 352	22 268	11 014				Fuites et autres pertes 36
79 074	- 19 144	- 2 665	155 760				Variations de stocks 37
6 184 533	6 655 210	6 796 178	6 147 602				TOTAL, UTILISATION 38
11 593 944	11 454 652	12 567 009	11 118 849				Total, livraisons nettes - Tous les produits 39

(1) Source au tableau 1.  
(2) Source au tableau 2.



TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				September - Septembre	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1982	1981
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 201 367	813 199	3 014 566	2 802 202
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 623 743	1 312 664	3 936 407	4 457 060
<b>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</b>	<b>"</b>	<b>4 825 110</b>	<b>2 125 863</b>	<b>6 950 973</b>	<b>7 259 262</b>
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 450 879	480 472	3 931 351	3 875 142
Tanks - Réservoirs	"	1 374 231	1 645 391	3 019 622	3 384 120
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	- 89 530	142 242	52 712	217 742
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 551 877	185 005	1 736 882	1 823 976
Tanks - Réservoirs	"	339 069	119 150	458 219	401 073
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	6 522 737	1 408 839	7 931 576	8 958 766
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		829.3	433.0	713.3	776.2
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1982	1981
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		95,711,000			89,317,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		185,071,000			174,731,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		291,861,000			261,986,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			354,629,000











# Oil pipe line transport

October 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1982



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinarolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

October 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1983

January 1983  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.50, \$25.00 a year  
Other Countries, \$3.00, \$30.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 32, No. 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1983

Janvier 1983  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.50, \$25.00 par année  
Autres pays, \$3.00, \$30.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 32, n° 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
<b>Table</b>	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
<b>Tableau</b>	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during October increased 2.2% to 11 504 148 cubic metres from 11 255 832 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 234 192 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 17.9%), 716 900 cubic metres of imported crude oil, (down 45.9%), 3 438 839 cubic metres of domestic LPG's and products (down 7.7%), and 114 217 cubic metres of imported LPG's and products (up 64.7%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois d'octobre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 2.2%, s'élevant à 11 504 148 mètres cubes, en comparaison de 11 255 832 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 234 192 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 17.9%; 716 900 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 45.9%; 3 438 839 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (GPL) canadien, soit une diminution de 7.7%; et 114 217 mètres cubes de GPL importé, soit une augmentation de 64.7%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	October 1981	October - 1982 - Octobre			
	October 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	4 970 650	5 511 508	-	-	33 282
2 From processing plants	897 085	1 421 518	-	118 725	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 325 240	716 900(2)	325 906	390 994	-
5 From other	269 612	301 166	-	2 925	22 521
6 Net receipts, total	7 462 587	7 951 092	325 906	512 644	55 803
7 Transfers	17 682 008	21 961 300	1 449 820	3 613 614	5 179 777
8 RECEIPTS, TOTAL	25 144 595	29 912 392	1 775 726	4 126 258	5 235 580
Disposition:					
Net deliveries:					
9 To refineries	6 025 540	6 421 408	1 778 474(4)	2 551 238	152 761
10 To processing plants and bulk plants	138 932	144 394	-	106 212	-
11 For export	1 214 409	1 113 348(3)	-	20 709(5)	746 949
12 To other	13 471	95 976	-	-	-
13 Net deliveries, total	7 392 352	7 775 126	1 778 474	2 678 159	899 710
14 Transfers	17 682 008	21 961 300	-	1 471 804	4 162 732
15 Deliveries, total	25 074 360	29 736 426	1 778 474	4 149 963	5 062 442
16 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
17 Line losses and unaccounted for	1 344	8 206	- 2 748	- 217	2 117
18 Inventory changes	68 891	167 760	-	- 23 488	171 021
19 DISPOSITION, TOTAL	25 144 595	29 912 392	1 775 726	4 126 258	5 235 580

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 368 232 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 292 775 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(5) Includes 20 709 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

October - 1982 - Octobre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
623 598	4 662 515	192 113	-	Des champs pétrolifères	1
45 101	1 252 393	5 299	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
25 826	237 144	12 750	-	Autres arrivages	5
<b>694 525</b>	<b>6 152 052</b>	<b>210 162</b>	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
4 816 175	5 986 453	915 461	-	Transferts	7
<b>5 510 700</b>	<b>12 138 505</b>	<b>1 125 623</b>	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>8</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
117 504	1 043 491	777 940	-	Aux raffineries	9
-	38 182	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	10
-	267 976	77 714	-	En vue de l'exportation	11
1 830	39 146	-	-	Autres livraisons	12
<b>119 334</b>	<b>1 443 795</b>	<b>855 654</b>	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>13</b>
382 056	10 663 799	280 909	-	Transferts	14
<b>501 390</b>	<b>12 107 594</b>	<b>1 136 563</b>	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	16
- 4 520	14 918	- 1 344	-	Fuites et autres pertes	17
13 830	15 993	- 9 596	-	Variations de stocks	18
<b>510 700</b>	<b>12 138 505</b>	<b>1 125 623</b>	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>19</b>

- Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- Les importations comprennent 368 232 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- Les exportations comprennent 292 775 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n<sup>o</sup> 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- Y compris 20 709 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	October 1981	October - 1982 - Octobre			
	October 1981	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	1 097 614	1 083 800	-	311 358	-
2 From refineries and bulk plants	2 401 910	1 765 453	120 864	1 036 756	-
3 Imports	69 357	114 217	-	114 217	-
4 From other	224 364	589 586	-	27 588	-
5 Net receipts, total	3 793 245	3 553 056	120 864	1 489 919	-
6 Transfers	2 789 971	2 947 092	-	603 911	569 321
7 RECEIPTS, TOTAL	6 583 216	6 500 148	120 864	2 093 830	569 321
Disposition:					
Net deliveries:					
8 To refineries	173 511	157 735	-	69 077	2 466
9 To bulk plants and terminals	1 634 982	1 753 404	120 864	1 333 904	58 285
10 For export	535 369	553 767(2)	-	202 889	29 395
11 To other	1 474 721	1 084 784	-	196 664	85 986
12 Net deliveries, total	3 818 583	3 549 690	120 864	1 802 534	176 132
13 Transfers	2 789 971	2 947 092	-	198 724	378 084
14 Deliveries, total	6 608 554	6 496 782	120 864	2 001 258	554 216
15 Pipe line fuel and use	812	18	-	-	-
16 Line losses and unaccounted for	8 005	- 4 490	-	- 17 319	5 884
17 Inventory changes	- 34 155	7 838	-	109 891	9 221
18 DISPOSITION, TOTAL	6 583 216	6 500 148	120 864	2 093 830	569 321

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 19 392 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

October - 1982 - Octobre

Saskat- chewan(4)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon			
cubic metres - mètres cubes						N <sup>o</sup>
Arrivages:						
Arrivages nets:						
991	768 196	3 255	-	Des installations de traitement		1
6 143	571 345	30 345	-	Des raffineries et des installations de stockage		2
-	-	-	-	Importations		3
29 954	529 804	2 240	-	Autres arrivages		4
37 088	1 869 345	35 840	-	Total, arrivages nets		5
1 077 709	622 845	69 022	4 284	Transferts		6
1 114 797	2 492 190	104 862	4 284	TOTAL, ARRIVAGES		7
Utilisation:						
Livraisons nettes:						
-	72 090	14 102	-	Aux raffineries		8
96 364	113 399	26 061	4 527	Aux terminus et aux installations de stockage		9
284 427	31 572	5 484(3)	-	En vue de l'exportation		10
34 774	719 555	47 805	-	Autres livraisons		11
415 565	936 616	93 452	4 527	Total, livraisons nettes		12
689 360	1 676 640	4 284	-	Transferts		13
1 104 925	2 613 256	97 736	4 527	Total, livraisons		14
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines		15
- 909	7 893	- 1	- 38	Fuites et autres pertes		16
10 781	- 128 977	7 127	- 205	Variations de stocks		17
1 114 797	2 492 190	104 862	4 284	TOTAL, UTILISATION		18

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris 19 392 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	October 1981	October - 1982 - Octobre			
	October 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(2)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	4 970 650	5 511 508	-	-	33 282
2 From processing plants	897 085	1 421 518	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 325 240	716 900(2)	325 906	-	-
5 From other	269 612	301 166	-	799	16 363
6 NET RECEIPTS, TOTAL	7 462 587	7 951 092	325 906	779	49 645
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	1 501 905	1 778 474	328 654	-	35 124
8 Ontario	2 429 835	2 551 238	-	799	9 803
9 Manitoba	136 584	152 761	-	-	-
10 Saskatchewan	84 929	117 504	-	-	-
11 Alberta	1 174 261	1 043 491	-	-	-
12 British Columbia	698 026	777 940	-	-	-
13 Refineries, total	6 025 540	6 421 408	328 654	799	44 927
14 To processing plants and bulk plants	138 932	144 394	-	-	-
15 For export	1 214 409	1 113 348(3)	-	-	4 795
16 To other	13 471	95 976	-	-	-
17 Net deliveries, total	7 392 352	7 775 126	328 654	799	49 722
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	1 344	8 206	- 2 748	-	- 141
20 Inventory changes	68 891	167 760	-	-	64
21 DISPOSITION, TOTAL	7 462 587	7 951 092	325 906	799	49 645

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 368 232 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 292 775 cubic metres of exchange crude oil.



TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

October - 1982 - Octobre

Saskatchewan(1)	Alberta(1)	British Columbia	United States		
		Colombie-Britannique	États-Unis		
Cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
623 598	4 679 505	175 123	-	Des champs pétrolières	1
182 713	1 233 506	5 299	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	390 994	Importations	4
28 838	245 393	9 773	-	Autres arrivages	5
835 149	6 158 404	190 195	390 994	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
39 925	1 107 596	-	167 175	Québec	7
113 774	2 125 805	-	201 057	Ontario	8
2 999	149 762	-	-	Manitoba	9
-	117 504	-	-	Saskatchewan	10
13 893	1 029 598	-	-	Alberta	11
-	576 805	201 135	-	Colombie-Britannique	12
70 591	5 107 070	201 135	368 332	Total, raffineries	13
549	143 845	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
04 895	682 949	-	20 709	En vue de l'exportation	15
6 623	89 353	-	-	Autres livraisons	16
82 658	6 023 217	201 135	388 941	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
53 556	66 212	- 1 344	- 217	Fuites et autres pertes	19
06 047	68 975	- 9 596	2 270	Variations de stocks	20
55 149	6 158 404	190 195	390 994	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 368 232 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 292 775 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1981	1982					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	57 561 633	53 035 603	5 687 983	5 238 360	5 375 555	4 120 932	5 252 049
2 From processing plants	7 460 533	10 564 301	830 679	780 102	838 358	688 673	755 186
3 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	1 195	-	-	-
4 Imports	14 217 613	10 991 946	1 273 738	1 148 232	1 352 897	1 226 213	1 197 152
5 From other	1 942 605	2 376 128	214 817	211 452	244 952	164 052	197 611
6 Net receipts, total	81 182 384	76 969 173	8 007 217	7 379 341	7 811 762	6 199 870	7 401 998
7 Transfers	203 965 699	198 657 635	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
8 RECEIPTS, TOTAL	285 148 083	275 626 808	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731	26 771 788
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	9 088 744	9 767 300	1 108 513	884 775	1 010 131	941 425	983 502
10 From refineries and bulk plants	27 048 132	22 265 448	2 882 851	2 814 224	2 719 986	2 154 559	2 138 059
11 Imports	866 416	1 141 649	78 702	133 863	140 841	149 072	124 776
12 From other	2 155 530	4 007 584	198 328	214 858	228 881	179 795	117 940
13 Net receipts, total	39 158 822	37 181 981	4 268 394	4 047 720	4 099 839	3 424 851	3 364 277
14 Transfers	30 265 007	29 079 124	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
15 RECEIPTS, TOTAL	69 423 829	66 261 105	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172	6 041 061
16 Net receipts, total - All commodities	120 341 206	114 151 154	12 275 611	11 427 061	11 911 601	9 624 721	10 766 275
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	69 508 342	62 855 558	6 392 665	6 104 788	6 475 333	4 985 100	5 918 119
18 To processing plants and bulk plants	1 115 657	1 243 312	121 722	95 299	126 716	99 124	90 943
19 For export	10 248 225	12 275 436	1 301 202	1 133 084	1 172 441	1 051 042	1 260 574
20 To other	116 692	379 549	14 396	11 062	27 900	17 084	20 065
21 Net deliveries, total	80 988 916	76 753 855	7 829 985	7 344 233	7 802 390	6 152 350	7 289 701
22 Transfers	203 965 699	198 657 635	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
23 Deliveries, total	284 954 615	275 411 490	28 081 420	26 820 229	27 086 667	21 027 211	26 659 491
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	30 581	20 105	2 599	19 112	517	9 755	- 4 007
26 Inventory changes	162 887	195 213	174 633	15 996	8 855	37 765	118 304
27 DISPOSITION, TOTAL	285 148 083	275 626 808	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731	26 771 788
28 To refineries	2 265 256	1 771 825	177 404	166 752	183 230	145 042	127 162
29 To bulk plants and terminals	18 761 727	18 268 336	1 980 007	1 973 343	1 963 671	1 835 109	1 646 877
30 For export	5 169 105	5 956 857	762 646	653 354	576 322	553 019	498 619
31 To other	12 450 064	11 040 765	1 502 137	1 218 453	1 273 666	1 047 573	1 029 123
32 Net deliveries, total	38 646 152	37 037 783	4 422 194	4 011 902	3 997 089	3 580 743	3 301 781
33 Transfers	30 265 007	29 079 124	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
34 Deliveries, total	68 911 159	66 116 907	7 738 112	7 086 075	7 182 246	6 101 064	5 978 565
35 Pipe line fuel and use	6 206	1 209	774	97	212	18	18
36 Line losses and unaccounted for	- 48 048	- 18 086	16 838	2 490	- 67 589	2 781	- 4 479
37 Inventory changes	554 512	161 075	- 171 412	33 231	170 127	- 158 691	66 957
38 DISPOSITION, TOTAL	69 423 829	66 261 105	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172	6 041 061
39 Net deliveries, total - All commodities	119 635 068	113 791 638	12 252 179	11 356 135	11 799 479	9 733 093	10 591 482

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
cubic metres - mètres cubes						
5 380 763	5 079 464	5 806 943	5 582 046	5 511 508		
1 295 845	1 566 517	1 471 406	916 017	1 421 518		
1 108 540	1 060 160	978 796	929 318	716 900		
235 195	234 489	298 123	274 271	301 166		
8 020 343	7 940 630	8 555 268	7 701 652	7 951 092		
19 630 765	19 715 095	23 053 069	21 041 047	21 961 300		
27 651 108	27 655 725	31 608 337	28 742 699	29 912 392		
927 180	928 240	954 026	945 708	1 083 800		
1 892 811	2 028 868	2 086 534	1 782 103	1 765 453		
114 689	99 256	93 059	93 174	114 217		
509 777	573 845	794 846	599 728	589 586		
3 444 457	3 630 209	3 928 465	3 420 713	3 553 056		
2 740 076	3 025 001	2 867 713	2 726 889	2 947 092		
6 184 533	6 655 210	6 796 178	6 147 602	6 500 148		
11 464 800	11 570 839	12 483 733	11 122 365	11 504 148		
6 872 331	6 221 622	7 105 206	6 358 986	6 421 408		
121 223	149 118	141 080	153 693	144 394		
1 196 588	1 406 538	1 359 122	1 281 497	1 113 348		
54 166	35 391	52 757	70 752	95 976		
8 224 308	7 812 669	8 658 165	7 864 928	7 775 126		
19 630 765	19 715 095	23 053 069	21 041 047	21 961 300		
27 855 073	27 527 764	31 711 234	28 905 975	29 736 426		
2 864	1 900	12 405	2 636	8 206		
206 829	129 861	90 492	160 640	167 760		
27 651 108	27 655 725	31 608 337	28 742 699	29 912 392		
157 493	182 224	211 502	261 281	157 735		
1 604 309	1 756 611	2 003 138	1 746 867	1 753 404		
521 148	634 707	921 443	281 632	555 767		
1 079 686	1 068 441	772 761	964 141	1 084 784		
3 369 636	3 641 983	3 908 844	3 253 921	3 549 690		
2 740 076	3 025 001	2 867 713	2 726 889	2 947 092		
6 109 712	6 666 984	6 776 557	5 980 810	6 496 782		
18	18	18	18	18		
4 271	7 352	22 268	11 014	4 490		
79 074	19 144	2 665	155 760	7 838		
6 184 533	6 655 210	6 796 178	6 147 602	6 500 148		
11 593 944	11 454 652	12 567 009	11 118 849	11 324 816		

Arrivages:

Brut et équivalent(1):

Arrivages nets:

Des champs pétrolifères	1
Des installations de traitement	2
Des raffineries et des installations de stockage	3
Importations	4
Autres arrivages	5
Total, arrivages nets	6
Transferts	7
TOTAL, ARRIVAGES	8

GPL et produits pétroliers(2):

Des installations de traitement	9
Des installations de stockage et des raffineries	10
Importations	11
Autres arrivages	12
Total, arrivages nets	13
Transferts	14
TOTAL, ARRIVAGES	15
Total, arrivages nets - Tous les produits	16

Utilisation:

Brut et équivalent(1):

Livraisons nettes:

Aux raffineries	17
Aux installations de traitement et de stockage	18
En vue de l'exportation	19
Autres livraisons	20
Total, livraisons nettes	21
Transferts	22
TOTAL, LIVRAISONS	23
Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
Fuites et autres pertes	25
Variations de stocks	26
TOTAL, UTILISATION	27

GPL et produits pétroliers(2):

Aux raffineries	28
Aux terminus et aux installations de stockage	29
En vue de l'exportation	30
Autres livraisons	31
Total, livraisons nettes	32
Transferts	33
Total, livraisons	34
Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
Fuites et autres pertes	36
Variations de stocks	37
TOTAL, UTILISATION	38
Total, livraisons nettes - Tous les produits	39

(1) Source au tableau 1.  
(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				October - Octobre	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites con- secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1982	1981
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 252 035	480 383	2 732 418	2 805 691
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 665 314	1 645 674	4 310 988	4 482 477
<b>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</b>	<b>"</b>	<b>4 917 349</b>	<b>2 126 057</b>	<b>7 043 406</b>	<b>7 288 168</b>
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 466 968	470 806	3 937 774	3 912 680
Tanks - Réservoirs	"	1 450 381	1 655 251	3 105 632	3 375 488
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	92 239	194	92 433	28 906
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 619 132	294 367	1 913 499	1 811 274
Tanks - Réservoirs	"	347 335	17 432	364 767	419 607
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	6 578 949	1 395 611	7 974 560	8 236 771
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		846.2	393.2	704.2	734.7
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1982	1981
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		95,711,000			89,317,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		185,071,000			174,731,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		291,861,000			261,986,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			354,629,000











# Oil pipe line transport

November 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1982



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

November 1982

# Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1983

February 1983  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year  
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 55-001, Vol. 32, No. 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1983

Février 1983  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année  
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 55-001, vol. 32, n° 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la loi sur la statistique relatives au secret.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during November decreased 1.8% to 11 978 305 cubic metres from 12 197 546 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 439 476 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 12.6%), 759 420 cubic metres of imported crude oil, (down 50.5%), 3 779 409 cubic metres of domestic LPG's and products (down 4.2%), and 56 980 cubic metres of imported LPG's and products (down 49.4%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de novembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 1.8%, s'élevant à 11 978 305 mètres cubes, en comparaison de 12 197 546 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 439 476 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 12.6%; 759 420 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 50.5%; 3 779 409 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 4.2%; et 56 980 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 49.4%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	November 1981	November - 1982 - Novembre			
	Novembre 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 590 620	5 649 466	-	-	37 114
2 From processing plants	755 987	1 508 554	-	95 132	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 532 984	759 420(2)	421 197	338 223	-
5 From other	260 094	281 456	-	873	22 601
6 Net receipts, total	8 139 658	8 198 896	421 197	434 228	59 715
7 Transfers	19 962 126	22 172 560	1 523 782	3 626 438	5 151 861
8 RECEIPTS, TOTAL	28 101 811	30 371 456	1 944 979	4 060 666	5 211 576
Disposition:					
Net deliveries:					
9 To refineries	6 843 120	6 539 927	1 950 222(3)	2 394 131	122 985
10 To processing plants and bulk plants	105 123	92 983	-	92 983	-
11 For export	1 119 839	1 286 586(4)	-	97 162(5)	781 082
12 To other	151 744	128 855	-	-	-
13 Net deliveries, total	8 219 826	8 048 351	1 950 222	2 584 276	904 067
14 Transfers	19 962 126	22 172 560	-	1 542 199	4 131 540
15 Deliveries, total	28 181 952	30 220 911	1 950 222	4 126 475	5 035 607
16 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
17 Line losses and unaccounted for	- 9 439	- 1 070	- 5 243	- 10 004	9 016
18 Inventory changes	- 70 702	151 615	-	- 55 805	166 953
19 DISPOSITION, TOTAL	28 101 811	30 371 456	1 944 979	4 060 666	5 211 576

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 246 023 cubic metres of mid-continental exchange and 114 000 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 275 310 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 97 162 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.



**TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

November - 1982 - Novembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					N <sup>o</sup>
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
622 600	4 806 562	183 190	-	Des champs pétrolifères	1
22 494	1 385 278	5 650	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
21 007	225 248	11 727	-	Autres arrivages	5
<b>666 101</b>	<b>6 417 088</b>	<b>200 567</b>	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
4 911 028	6 058 570	900 881	-	Transferts	7
<b>5 577 129</b>	<b>12 475 658</b>	<b>1 101 448</b>	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>8</b>
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
184 302	1 185 727	702 560	-	Aux raffineries	9
-	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	10
-	285 359	122 983	-	En vue de l'exportation	11
1 968	126 887	-	-	Autres livraisons	12
<b>186 270</b>	<b>1 597 973</b>	<b>825 543</b>	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>13</b>
401 074	10 819 978	277 769	-	Transferts	14
<b>587 344</b>	<b>12 417 951</b>	<b>1 103 312</b>	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	16
- 9 771	13 775	1 157	-	Fuites et autres pertes	17
- 444	43 932	- 3 021	-	Variations de stocks	18
<b>577 129</b>	<b>12 475 568</b>	<b>1 101 448</b>	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>19</b>

- 1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- 2) Les importations comprennent 246 023 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 114 000 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- 3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n<sup>o</sup> 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- 4) Les exportations comprennent 275 310 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- 5) Y compris 97 162 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	November 1981	November - 1982 - Novembre			
	Novembre 1981	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	1 022 643	994 560	-	276 917	-
2 From refineries and bulk plants	2 678 371	2 021 116	121 485	1 202 657	-
3 Imports	112 670	56 980	-	56 980	-
4 From other	244 204	706 753	-	9 958	-
5 Net receipts, total	4 057 888	3 779 409	121 485	1 546 512	-
6 Transfers	3 105 344	2 888 810	-	700 410	481 110
7 RECEIPTS, TOTAL	7 163 232	6 668 219	121 485	2 246 922	481 110
Disposition:					
Net deliveries:					
8 To refineries	283 596	171 058	-	65 349	2 546
9 To bulk plants and terminals	1 795 773	1 192 435	121 485	783 347	56 974
10 For export	664 815	1 307 724(3)	-	981 129	19 991
11 To other	1 484 159	1 202 506	-	228 636	100 081
12 Net deliveries, total	4 228 343	3 873 723	121 485	2 058 461	179 592
13 Transfers	3 105 344	2 888 810	-	247 531	334 355
14 Deliveries, total	7 333 687	6 762 533	121 485	2 305 992	513 947
15 Pipe line fuel and use	370	18	-	-	-
16 Line losses and unaccounted for	8 196	- 22 204	-	- 27 780	8 813
17 Inventory changes	- 179 021	- 72 128	-	- 31 290	- 41 650
18 DISPOSITION, TOTAL	7 163 232	6 668 219	121 485	2 246 922	481 110

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 22 582 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

November - 1982 - Novembre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
849	713 439	3 355	-	Des installations de traitement	1
-	672 308	24 666	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
14 888	675 636	6 271	-	Autres arrivages	4
15 737	2 061 383	34 292	-	Total, arrivages nets	5
075 902	563 362	68 026	-	Transferts	6
091 639	2 624 745	102 318	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
-	81 940	21 223	-	Aux raffineries	8
103 354	102 609	24 666	-	Aux terminus et aux installations de stockage	9
275 876	23 400	7 328(4)	-	En vue de l'exportation	10
52 083	773 724	47 982	-	Autres livraisons	11
431 313	981 673	101 199	-	Total, livraisons nettes	12
747 955	1 558 969	-	-	Transferts	13
179 268	2 540 642	101 199	-	Total, livraisons	14
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	15
1 240	- 4 503	21	5	Fuites et autres pertes	16
88 869	88 588	1 098	- 5	Variations de stocks	17
091 639	2 624 745	102 318	-	TOTAL, UTILISATION	18

) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

) Y compris 22 582 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	November 1981	November - 1982 - Novembre			
	Novembre 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(2)
	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 590 620	5 649 466	-	-	37 114
2 From processing plants	755 987	1 508 554	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 532 984	759 420(2)	421 197	-	-
5 From other	260 094	281 456	-	753	16 363
6 NET RECEIPTS, TOTAL	8 139 685	8 198 896	421 197	753	53 477
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	2 022 058	1 950 222	426 440	-	38 725
8 Ontario	2 486 948	2 394 131	-	753	9 939
9 Manitoba	153 709	122 985	-	-	-
10 Saskatchewan	130 013	184 302	-	-	-
11 Alberta	1 255 010	1 185 727	-	-	-
12 British Columbia	795 382	702 560	-	-	-
13 Refineries, total	6 843 120	6 539 927	426 440	753	48 664
14 To processing plants and bulk plants	105 123	92 983	-	-	-
15 For export	1 119 839	1 286 586(3)	-	-	4 874
16 To other	151 744	128 855	-	-	-
17 Net deliveries, total	8 219 826	8 048 351	426 440	753	53 538
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	- 9 439	- 1 070	- 5 243	-	- 86
20 Inventory changes	- 70 702	151 615	-	-	25
21 DISPOSITION, TOTAL	8 139 685	8 198 896	421 197	753	53 477

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 246 023 cubic metres of mid-continental exchange and 114 000 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 275 310 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

November - 1982 - Novembre

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
752 734	4 693 284	166 334	-	Des champs pétrolifères	1
22 494	1 480 410	5 650	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	338 223	Importations	4
24 777	230 021	9 542	-	Autres arrivages	5
<b>800 005</b>	<b>6 403 715</b>	<b>181 526</b>	<b>338 223</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
199 865	1 132 334	-	152 858	Québec	7
124 110	2 166 164	-	93 165	Ontario	8
-	122 985	-	-	Manitoba	9
993	183 309	-	-	Saskatchewan	10
23 448	1 162 279	-	-	Alberta	11
-	519 170	183 390	-	Colombie-Britannique	12
<b>348 416</b>	<b>5 286 241</b>	<b>183 390</b>	<b>246 023</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
680	92 303	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
435 763	748 787	-	97 162	En vue de l'exportation	15
1 968	126 887	-	-	Autres livraisons	16
<b>786 827</b>	<b>6 254 218</b>	<b>183 390</b>	<b>343 185</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
33 555	- 30 465	1 157	12	Fuites et autres pertes	19
20 377	179 962	- 3 021	- 4 974	Variations de stocks	20
<b>00 005</b>	<b>6 403 715</b>	<b>181 526</b>	<b>338 223</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Les importations comprennent 246 023 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 114 000 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

3) Les exportations comprennent 275 310 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1981	1982					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	63 152 253	58 685 069	5 687 983	5 238 360	5 375 555	4 120 932	5 252 049
2 From processing plants	8 216 520	12 072 855	830 679	780 102	838 358	688 673	755 186
3 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	1 195	-	-	-
4 Imports	15 750 597	11 751 366	1 273 738	1 148 232	1 352 897	1 226 213	1 197 152
5 From other	2 202 699	2 657 584	214 817	211 452	244 952	164 052	197 611
6 Net receipts, total	89 322 069	85 168 069	8 007 217	7 379 341	7 811 762	6 199 870	7 401 998
7 Transfers	223 927 825	220 830 195	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
8 RECEIPTS, TOTAL	313 249 894	305 998 264	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731	26 771 788
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	10 111 387	10 761 860	1 108 513	884 775	1 010 131	941 425	983 502
10 From refineries and bulk plants	29 726 503	24 286 564	2 882 851	2 814 224	2 719 986	2 154 559	2 138 059
11 Imports	979 086	1 198 629	78 702	133 863	140 841	149 072	124 776
12 From other	2 399 734	4 714 337	198 328	214 858	228 881	179 795	117 940
13 Net receipts, total	43 216 710	40 961 390	4 268 394	4 047 720	4 099 839	3 424 851	3 364 277
14 Transfers	33 370 351	31 967 934	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
15 RECEIPTS, TOTAL	76 587 061	72 929 324	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172	6 041 061
16 Net receipts, total - All commodities	132 538 779	126 129 459	12 275 611	11 427 061	11 911 601	9 624 721	10 766 275
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	76 351 462	69 395 485	6 392 665	6 104 788	6 475 333	4 985 100	5 918 119
18 To processing plants and bulk plants	1 220 780	1 336 295	121 722	95 299	126 716	99 124	90 943
19 For export	11 368 064	13 562 022	1 301 202	1 133 084	1 172 441	1 051 042	1 260 574
20 To other	268 436	508 404	14 396	11 062	27 900	17 084	20 065
21 Net deliveries, total	89 208 742	84 802 206	7 829 985	7 344 233	7 802 390	6 152 350	7 289 701
22 Transfers	223 927 825	220 830 195	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861	19 369 790
23 Deliveries, total	313 136 567	305 632 401	28 081 420	26 820 229	27 086 667	21 027 211	26 659 491
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	21 142	19 035	2 599	19 112	517	9 755	- 6 007
26 Inventory changes	92 185	346 828	174 633	15 996	8 855	37 765	118 304
27 DISPOSITION, TOTAL	313 249 894	305 998 264	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731	26 771 788
28 To refineries	2 551 852	1 942 883	177 404	166 752	183 230	145 042	127 162
29 To bulk plants and terminals	20 557 500	19 460 771	1 980 007	1 973 343	1 963 671	1 835 109	1 646 877
30 For export	5 833 920	7 264 581	762 646	653 354	576 522	553 019	498 619
31 To other	13 934 223	12 243 271	1 502 137	1 218 453	1 273 666	1 047 573	1 029 123
32 Net deliveries, total	42 874 495	40 911 506	4 422 194	4 011 902	3 997 089	3 580 743	3 301 781
33 Transfers	33 370 351	31 967 934	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321	2 676 784
34 Deliveries, total	76 244 846	72 879 440	7 738 112	7 086 075	7 182 246	6 101 064	5 978 565
35 Pipe line fuel and use	6 576	1 227	774	97	212	18	18
36 Line losses and unaccounted for	- 39 852	- 40 290	16 838	2 490	- 67 589	2 781	- 4 479
37 Inventory changes	375 491	88 947	- 171 412	33 231	170 127	- 158 691	66 957
38 DISPOSITION, TOTAL	76 587 061	72 929 324	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172	6 041 061
39 Net deliveries, total - All commodities	132 083 237	125 713 712	12 252 179	11 356 135	11 799 479	9 733 093	10 591 482

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							kg
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
5 380 763	5 079 464	5 806 943	5 582 046	5 511 508	5 649 466		Des champs pétrolifères 1
1 295 845	1 566 517	1 471 406	916 017	1 421 518	1 508 554		Des installations de traitement 2
							Des raffineries et des installations de stock- 3
							age
1 108 540	1 060 160	978 796	929 318	716 900	759 420		Importations 4
235 195	234 489	298 123	274 271	301 166	281 456		Autres arrivages 5
<b>8 020 343</b>	<b>7 940 630</b>	<b>8 555 268</b>	<b>7 701 652</b>	<b>7 951 092</b>	<b>8 198 896</b>		<b>Total, arrivages nets 6</b>
19 630 765	19 715 095	23 053 069	21 041 047	21 961 300	22 172 560		Transferts 7
<b>27 651 108</b>	<b>27 655 725</b>	<b>31 608 337</b>	<b>28 742 699</b>	<b>29 912 392</b>	<b>30 371 456</b>		<b>TOTAL, ARRIVAGES 8</b>
							GPL et produits pétroliers(2):
927 180	928 240	954 026	945 708	1 083 800	994 560		Des installations de traitement 9
1 892 811	2 028 868	2 086 534	1 782 103	1 765 453			Des installations de stockage et des raffi- 10
					2 021 116		neries
114 689	99 256	93 059	93 174	114 217	56 980		Importations 11
509 777	573 845	794 846	599 728	589 586	706 753		Autres arrivages 12
<b>3 444 457</b>	<b>3 630 209</b>	<b>3 928 465</b>	<b>3 420 713</b>	<b>5 553 056</b>	<b>3 779 409</b>		<b>Total, arrivages nets 13</b>
2 740 076	3 025 001	2 867 713	2 726 889	2 947 092	2 888 810		Transferts 14
<b>6 184 533</b>	<b>6 655 210</b>	<b>6 796 178</b>	<b>6 147 602</b>	<b>6 500 148</b>	<b>6 668 219</b>		<b>TOTAL, ARRIVAGES 15</b>
<b>11 464 800</b>	<b>11 570 839</b>	<b>12 483 733</b>	<b>11 122 365</b>	<b>11 504 148</b>	<b>11 978 305</b>		<b>Total, arrivages nets - Tous les produits 16</b>
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
6 872 331	6 221 622	7 105 206	6 358 986	6 421 408	6 539 927		Aux raffineries 17
121 223	149 118	141 080	153 693	144 394	92 983		Aux installations de traitement et de stockage 18
1 196 588	1 406 538	1 359 122	1 281 497	1 113 348	1 286 586		En vue de l'exportation 19
34 166	35 391	52 757	70 752	95 976	128 855		Autres livraisons 20
<b>8 224 308</b>	<b>7 812 669</b>	<b>8 658 165</b>	<b>7 864 928</b>	<b>7 775 126</b>	<b>8 048 351</b>		<b>Total, livraisons nettes 21</b>
19 630 765	19 715 095	23 053 069	21 041 047	21 961 300	22 172 560		Transferts 22
<b>27 855 073</b>	<b>27 527 764</b>	<b>31 711 234</b>	<b>28 905 975</b>	<b>29 736 426</b>	<b>30 220 911</b>		<b>Total, livraisons 23</b>
							Utilisations de mazout par les pipe-lines 24
2 864	1 900	12 405	2 636	8 206	1 070		Fuites et autres pertes 25
206 829	129 861	90 492	160 640	167 760	151 615		Variations de stocks 26
<b>27 651 108</b>	<b>27 655 725</b>	<b>31 608 377</b>	<b>28 742 699</b>	<b>29 912 392</b>	<b>30 371 456</b>		<b>TOTAL, UTILISATION 27</b>
							GPL et produits pétroliers(2):
159 493	182 224	211 502	261 281	157 735	171 058		Aux raffineries 28
1 609 309	1 756 611	2 003 138	1 746 867	1 753 404	1 192 435		Aux terminus et aux installations de stockage 29
521 148	634 707	921 443	281 632	553 767	1 307 724		En vue de l'exportation 30
1 079 686	1 068 441	772 761	964 141	1 084 784	1 202 506		Autres livraisons 31
<b>3 369 636</b>	<b>3 641 983</b>	<b>3 908 844</b>	<b>3 253 921</b>	<b>3 549 690</b>	<b>3 873 723</b>		<b>Total, livraisons nettes 32</b>
2 740 076	3 025 001	2 867 713	2 726 889	2 947 092	2 888 810		Transferts 33
<b>6 109 712</b>	<b>6 666 984</b>	<b>6 776 557</b>	<b>5 980 810</b>	<b>6 496 782</b>	<b>6 762 533</b>		<b>Total, livraisons 34</b>
18	18	18	18	18	18		Utilisations de mazout par les pipe-lines 35
4 271	7 352	22 268	11 014	4 490	22 204		Fuites et autres pertes 36
79 074	19 144	2 665	155 760	7 838	72 128		Variations de stocks 37
<b>6 184 533</b>	<b>6 655 210</b>	<b>6 796 178</b>	<b>6 147 602</b>	<b>6 500 148</b>	<b>6 668 219</b>		<b>TOTAL, UTILISATION 38</b>
<b>11 593 944</b>	<b>11 454 652</b>	<b>12 567 009</b>	<b>11 118 849</b>	<b>11 324 816</b>	<b>11 922 074</b>		<b>Total, livraisons nettes - Tous les produits 39</b>

(1) Source au tableau 1.  
(2) Source au tableau 2.



TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLÉAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	November - Novembre	
				1982	1981
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 330 086	459 677	2 789 763	2 770 866
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 608 944	1 597 210	4 206 154	4 223 976
<b>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</b>	"	<b>4 939 030</b>	<b>2 056 887</b>	<b>6 995 917</b>	<b>6 994 842</b>
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 578 627	489 149	4 067 776	3 912 630
Tanks - Réservoirs	"	1 360 403	1 567 738	2 928 141	3 082 212
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	21 681	- 69 170	- 47 489	- 293 326
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 592 654	290 692	1 883 346	1 856 153
Tanks - Réservoirs	"	503 747	18 149	521 896	418 331
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	6 644 283	1 556 338	8 200 621	9 344 697
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		825.5	401.8	687.9	750.7
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
1982					
1981					
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		95,711,000			89,317,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		185,071,000			174,731,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		291,861,000			261,986,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			354,629,000

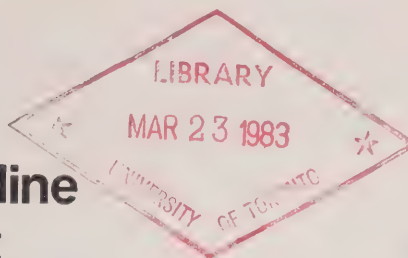












# Oil pipe line transport

# Transport du pétrole par pipe-lines

December 1982

Décembre 1982

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

### How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

### Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

# Oil pipe line transport

December 1982

Statistique Canada

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1982

March 1983  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year  
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 55-001, Vol. 32, No. 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

Mars 1983  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année  
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 55-001, vol. 32, n° 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December decreased 6.0% to 12 044 149 cubic metres from 13 252 645 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 528 113 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 2.7%), 656 383 cubic metres of imported crude oil, (down 58.6%), 3 745 803 cubic metres of domestic LPG's and products (down 10.6%), and 113 850 cubic metres of imported LPG's and products (down 20.9%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de décembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 6.0%, s'élevant à 12 044 149 mètres cubes, en comparaison de 13 252 645 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 528 113 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.7%; 656 383 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 58.6%; 3 745 803 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 10.6%; et 113 850 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 20.9%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	December 1981	December - 1982 - Décembre			
	Décembre 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 198 612	5 548 210	-	-	39 553
2 From processing plants	874 973	1 664 366	-	114 829	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 584 431	656 383(2)	329 806	326 577	-
5 From other	260 139	315 537	-	621	24 336
6 Net receipts, total	8 918 155	8 184 496	329 806	442 027	63 889
7 Transfers	22 029 833	22 286 820	1 409 970	3 530 372	5 045 185
8 RECEIPTS, TOTAL	30 947 988	30 471 316	1 739 776	3 972 399	5 109 074
Disposition:					
Net deliveries:					
9 To refineries	7 557 000	6 428 588	1 739 477(3)	2 432 218	133 079
10 To processing plants and bulk plants	115 804	113 694	-	113 694	-
11 For export	1 370 904	1 360 306(4)	-	117 726(5)	860 329
12 To other	26 152	190 065	-	-	-
13 Net deliveries, total	9 069 860	8 092 653	1 739 477	2 663 638	993 408
14 Transfers	22 029 833	22 286 820	-	1 427 128	4 052 955
15 Deliveries, total	31 099 693	30 379 473	1 739 477	4 090 766	5 046 363
16 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
17 Line losses and unaccounted for	23 138	- 34 147	299	- 3 898	209
18 Inventory changes	- 174 843	125 990	-	- 114 469	62 502
19 DISPOSITION, TOTAL	30 947 988	30 471 316	1 739 776	3 972 399	5 109 074

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 204 000 cubic metres of mid-continental exchange and 47 000 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 961 000 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 117 726 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

**TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

December - 1982 - Décembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
642 051	4 669 903	196 703	-	Des champs pétrolifères	1
24 109	1 517 638	7 790	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
21 817	256 120	12 643	-	Importation	4
-	-	-	-	Autres arrivages	5
<b>687 977</b>	<b>6 443 661</b>	<b>217 136</b>	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
4 875 528	6 414 122	1 011 643	-	Transferts	7
<b>5 563 505</b>	<b>12 857 783</b>	<b>1 228 779</b>	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>8</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
243 261	1 081 832	798 721	-	Aux raffineries	9
-	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	10
2 038	265 320	116 931	-	En vue de l'exportation	11
-	188 027	-	-	Autres livraisons	12
<b>245 299</b>	<b>1 535 179</b>	<b>915 652</b>	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>13</b>
5 307 090	11 194 459	305 188	-	Transferts	14
<b>5 552 389</b>	<b>12 729 638</b>	<b>1 220 840</b>	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	16
- 3 463	- 26 624	- 670	-	Fuites et autres pertes	17
14 579	154 769	8 609	-	Variations de stocks	18
<b>5 563 505</b>	<b>12 857 783</b>	<b>1 228 779</b>	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>19</b>

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.  
(2) Les importations comprennent 204 000 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 47 000 mètres cubes sur l'échange de l'Est.  
(3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.  
(4) Les exportations comprennent 961 000 mètres cubes de pétrole brut sur échange.  
(5) Y compris 117 726 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		December 1981	December - 1982 - Décembre			
		Décembre 1981	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	1 063 066	1 111 690	-	349 653	-
2	From refineries and bulk plants	2 880 264	2 120 244	121 701	1 280 158	-
3	Imports	143 975	113 850	-	113 850	-
4	From other	247 185	513 869	-	18 882	-
5	Net receipts, total	4 334 490	3 859 653	121 701	1 762 543	-
6	Transfers	3 591 770	3 152 499	-	728 132	510 012
7	RECEIPTS, TOTAL	7 926 260	7 012 152	121 701	2 490 675	510 012
Disposition:						
Net deliveries:						
8	To refineries	250 903	192 696	-	66 479	4 291
9	To bulk plants and terminals	2 002 437	1 920 179	121 701	1 528 960	46 671
10	For export	741 112	768 451(3)	-	484 326(2)	34 535
11	To other	1 468 702	1 076 920	-	228 784	71 505
12	Net deliveries, total	4 463 154	3 958 246	121 701	2 308 549	157 002
13	Transfers	3 591 770	3 152 499	-	257 849	342 977
14	Deliveries, total	8 054 924	7 110 745	121 701	2 566 398	499 979
15	Pipe line fuel and use	725	18	-	-	-
16	Line losses and unaccounted for	- 280	- 689	-	- 16 472	- 1 959
17	Inventory changes	- 129 109	- 97 922	-	- 59 251	11 992
18	DISPOSITION, TOTAL	7 926 260	7 012 152	121 701	2 490 675	510 012

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Includes 73 715 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

(4) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

December - 1982 - Décembre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
1 074	757 540	3 423	-	Des installations de traitement	1
5 719	690 626	22 040	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
10 307	479 130	5 550	-	Autres arrivages	4
<b>17 100</b>	<b>1 927 296</b>	<b>31 013</b>	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>5</b>
1 171 346	675 671	67 338	-	Transferts	6
<b>1 188 446</b>	<b>2 602 967</b>	<b>98 351</b>	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>7</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	97 755	24 171	-	Aux raffineries	8
87 789	113 018	22 040	-	Aux terminus et aux installations de stockage	9
216 455	26 389	6 746(4)	-	En vue de l'exportation	10
62 248	666 584	47 799	-	Autres livraisons	11
<b>366 492</b>	<b>903 746</b>	<b>100 756</b>	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>12</b>
800 090	1 751 583	-	-	Transferts	13
<b>1 166 582</b>	<b>2 655 329</b>	<b>100 756</b>	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>14</b>
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	15
- 863	18 606	- 1	-	Fuites et autres pertes	16
22 727	- 70 986	- 2 404	-	Variations de stocks	17
<b>1 188 446</b>	<b>2 602 967</b>	<b>98 351</b>	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>18</b>

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris 73 715 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

(4) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	December 1981	December - 1982 - Décembre			
	Décembre 1981	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 198 612	5 548 210	-	-	39 553
2 From processing plants	874 973	1 664 366	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 584 431	656 383(2)	329 806	-	-
5 From other	260 139	315 537	-	420	15 954
6 NET RECEIPTS, TOTAL	8 918 155	8 184 496	329 806	420	55 507
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	2 079 294	1 739 477	329 507	-	41 719
8 Ontario	2 888 735	2 432 218	-	420	8 644
9 Manitoba	128 980	133 079	-	-	-
10 Saskatchewan	248 112	243 261	-	-	-
11 Alberta	1 347 213	1 081 832	-	-	-
12 British Columbia	864 666	798 721	-	-	-
13 Refineries, total	7 557 000	6 428 588	329 507	420	50 363
14 To processing plants and bulk plants	115 804	113 694	-	-	-
15 For export	1 370 904	1 360 306(3)	-	-	5 254
16 To other	26 152	190 065	-	-	-
17 Net deliveries, total	9 069 860	8 092 653	329 507	420	55 617
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	23 138	- 34 147	299	-	- 166
20 Inventory changes	- 174 843	125 990	-	-	56
21 DISPOSITION, TOTAL	8 918 155	8 184 496	329 806	420	55 507

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 204 000 cubic metres of mid-continental exchange and 47 000 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 961 000 cubic metres of exchange crude oil.



TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

December - 1982 - Décembre					N <sup>o</sup>
Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
772 142	4 557 277	179 238	-	Des champs pétrolifères	1
24 109	1 632 467	7 790	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	326 577	Importations	4
29 613	260 107	9 443	-	Autres arrivages	5
<b>825 864</b>	<b>6 449 851</b>	<b>196 471</b>	<b>326 577</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
164 648	1 178 356	-	25 247	Québec	7
94 604	2 149 168	-	179 382	Ontario	8
35 520	97 559	-	-	Manitoba	9
18	243 243	-	-	Saskatchewan	10
-	1 081 832	-	-	Alberta	11
-	610 189	188 532	-	Colombie-Britannique	12
<b>294 790</b>	<b>5 360 347</b>	<b>188 532</b>	<b>204 629</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
548	113 146	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
453 694	783 632	-	117 726	En vue de l'exportation	15
9 405	180 660	-	-	Autres livraisons	16
<b>758 437</b>	<b>6 437 785</b>	<b>188 532</b>	<b>322 355</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
21 501	- 54 931	- 670	- 180	Fuites et autres pertes	19
45 926	66 997	8 609	4 402	Variations de stocks	20
<b>825 864</b>	<b>6 449 851</b>	<b>196 471</b>	<b>326 577</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 204 000 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 47 000 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 961 000 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date	January	February	March	April	May
	Total cumulatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1981	1982				
No.	cubic metres - mètres cubes					
Receipts:						
Crude oil and equivalent:(1)						
Net receipts:						
1 From fields	69 350 865	64 233 279	5 687 983	5 238 360	5 375 555	4 120 932
2 From processing plants	9 091 493	13 737 221	830 679	780 102	838 358	688 673
3 From refineries and bulk plants	-	1 195	-	1 195	-	-
4 Imports	17 335 028	12 407 749	1 273 738	1 148 232	1 352 897	1 226 213
5 From other	2 462 838	2 973 121	214 817	211 452	244 952	164 052
6 Net receipts, total	98 240 224	93 352 565	8 007 217	7 379 341	7 811 762	6 199 870
7 Transfers	245 957 658	243 117 015	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861
8 RECEIPTS, TOTAL	344 197 882	336 469 580	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731
LPG's and products:(2)						
9 From processing plants	11 174 453	11 873 550	1 108 513	884 775	1 010 131	941 425
10 From refineries and bulk plants	32 606 767	26 406 808	2 882 851	2 814 224	2 719 986	2 154 559
11 Imports	1 123 061	1 312 479	78 702	133 863	140 841	149 072
12 From other	2 646 919	5 228 206	198 328	214 858	228 881	179 795
13 Net receipts, total	47 551 200	44 821 043	4 268 394	4 047 720	4 099 839	3 424 851
14 Transfers	36 962 121	35 120 433	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321
15 RECEIPTS, TOTAL	84 513 321	79 941 476	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172
16 Net receipts, total - All commodities	145 791 424	138 173 608	12 275 611	11 427 061	11 911 601	9 624 721
Disposition:						
Crude oil and equivalent:(1)						
Net deliveries:						
17 To refineries	83 908 462	75 824 073	6 392 665	6 104 788	6 475 333	4 985 100
18 To processing plants and bulk plants	1 336 584	1 449 989	121 722	95 299	126 716	99 124
19 For export	12 738 968	14 922 328	1 301 202	1 133 084	1 172 441	1 051 042
20 To other	294 988	698 469	14 396	11 062	27 900	17 084
21 Net deliveries, total	98 278 602	92 894 859	7 829 985	7 344 233	7 802 390	6 152 350
22 Transfers	245 957 658	243 117 015	20 251 435	19 475 996	19 284 277	14 874 861
23 Deliveries, total	344 236 260	336 011 874	28 081 420	26 820 229	27 086 667	21 027 211
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	44 280	15 112	2 599	19 112	517	9 755
26 Inventory changes	- 82 658	472 818	174 633	15 996	8 855	37 765
27 DISPOSITION, TOTAL	344 197 882	336 469 580	28 258 652	26 855 337	27 096 039	21 074 731
28 To refineries	2 799 755	2 135 579	177 404	166 752	183 230	145 042
29 To bulk plants and terminals	22 559 937	21 380 950	1 980 007	1 973 343	1 963 671	1 835 109
30 For export	6 575 032	8 033 032	762 646	653 354	576 522	553 019
31 To other	15 402 925	13 320 191	1 502 137	1 218 453	1 273 666	1 047 573
32 Net deliveries, total	47 337 649	44 869 752	4 422 194	4 011 902	3 997 089	3 580 743
33 Transfers	36 962 121	35 120 433	3 315 918	3 074 173	3 185 157	2 520 321
34 Deliveries, total	84 299 770	79 990 185	7 738 112	7 086 075	7 182 246	6 101 064
35 Pipe line fuel and use	7 301	1 245	774	97	212	18
36 Line losses and unaccounted for	- 40 132	- 40 979	16 838	2 490	- 67 589	2 781
37 Inventory changes	246 382	- 8 975	- 171 412	33 231	170 127	- 158 691
38 DISPOSITION, TOTAL	84 513 321	79 941 476	7 584 312	7 121 893	7 284 996	5 945 172
39 Net deliveries, total - All commodities	145 616 251	137 764 611	12 252 179	11 356 135	11 799 479	9 733 093

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes							N°	
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
5 380 763	5 079 464	5 806 943	5 582 046	5 511 508	5 649 466	5 548 210	Des champs pétrolifères	1
1 295 845	1 566 517	1 471 406	916 017	1 421 518	1 508 554	1 664 366	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stock- age	3
1 108 540	1 060 160	978 796	929 318	716 900	759 420	656 383	Importations	4
235 195	234 489	298 123	274 271	301 166	281 456	315 537	Autres arrivages	5
8 020 343	7 940 630	8 555 268	7 701 652	7 951 092	8 198 896	8 184 496	Total, arrivages nets	6
19 630 765	19 715 095	23 053 069	21 041 047	21 961 300	22 172 560	22 286 820	Transferts	7
27 651 108	27 655 725	31 608 337	28 742 699	29 912 392	30 371 456	30 471 316	TOTAL, ARRIVAGES	8
							GPL et produits pétroliers(2):	
927 180	928 240	954 026	945 708	1 083 800	994 560	1 111 690	Des installations de traitement	9
1 892 811	2 028 868	2 086 534	1 782 103	1 765 453	2 021 116	2 120 244	Des installations de stockage et des raffi- neries	10
114 689	99 256	93 059	93 174	114 217	56 980	113 850	Importations	11
509 777	573 845	794 846	599 728	589 586	706 753	513 869	Autres arrivages	12
3 444 457	3 630 209	3 928 465	3 420 713	3 553 056	3 779 409	3 859 653	Total, arrivages nets	13
2 740 076	3 025 001	2 867 713	2 726 889	2 947 092	2 888 810	3 152 499	Transferts	14
6 184 533	6 655 210	6 796 178	6 147 602	6 500 148	6 668 219	7 012 152	TOTAL, ARRIVAGES	15
11 464 800	11 570 839	12 483 733	11 122 365	11 504 148	11 978 305	12 044 149	Total, arrivages nets - Tous les produits	16
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
6 872 331	6 221 622	7 105 206	6 358 986	6 421 408	6 539 927	6 428 588	Aux raffineries	17
121 223	149 118	141 080	153 693	144 394	92 983	113 694	Aux installations de traitement et de stockage	18
1 196 588	1 406 538	1 359 122	1 281 497	1 113 348	1 286 586	1 360 306	En vue de l'exportation	19
34 166	35 391	52 757	70 752	95 976	128 855	190 065	Autres livraisons	20
8 224 308	7 812 669	8 658 165	7 864 928	7 775 126	8 048 351	8 092 653	Total, livraisons nettes	21
19 630 765	19 715 095	23 053 069	21 041 047	21 961 300	22 172 560	22 286 820	Transferts	22
27 855 073	27 527 764	31 711 234	28 905 975	29 736 426	30 220 911	30 379 473	Total, livraisons	23
2 864	1 900	12 405	2 636	8 206	1 070	34 147	Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
- 206 829	129 861	- 90 492	- 160 640	167 760	151 615	125 990	Fuites et autres pertes	25
							Variations de stocks	26
27 651 108	27 655 725	31 608 377	28 742 699	29 912 392	30 371 456	30 471 316	TOTAL, UTILISATION	27
							GPL et produits pétroliers(2):	
159 493	182 224	211 502	261 281	157 735	171 058	192 696	Aux raffineries	28
1 609 309	1 756 611	2 003 138	1 746 867	1 753 404	1 192 435	1 920 179	Aux terminus et aux installations de stockage	29
521 148	634 707	921 443	281 632	553 767	1 307 724	768 451	En vue de l'exportation	30
1 079 686	1 068 441	772 761	964 141	1 084 784	1 202 506	1 076 920	Autres livraisons	31
3 369 636	3 641 983	3 908 844	3 253 921	3 549 690	3 873 723	3 958 246	Total, livraisons nettes	32
2 740 076	3 025 001	2 867 713	2 726 889	2 947 092	2 888 810	3 152 499	Transferts	33
6 109 712	6 666 984	6 776 557	5 980 810	6 496 782	6 762 533	7 110 745	Total, livraisons	34
18	18	18	18	18	18	18	Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
- 4 271	7 352	22 268	11 014	- 4 490	- 22 204	- 689	Fuites et autres pertes	36
79 074	- 19 144	- 2 665	155 760	7 838	- 72 128	- 97 922	Variations de stocks	37
6 184 533	6 655 210	6 796 178	6 147 602	6 500 148	6 668 219	7 012 152	TOTAL, UTILISATION	38
11 593 944	11 454 652	12 567 009	11 118 849	11 324 816	11 922 074	12 050 899	Total, livraisons nettes - Tous les produits	39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				December - Décembre	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1982	1981
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 452 447	453 445	2 905 892	2 916 009
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 693 869	1 503 086	4 196 955	3 909 188
<b>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</b>	<b>"</b>	<b>5 146 316</b>	<b>1 956 531</b>	<b>7 102 847</b>	<b>6 825 197</b>
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 596 670	456 137	4 052 807	3 920 590
Tanks - Réservoirs	"	1 549 646	1 500 394	3 050 040	2 904 607
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	207 286	- 100 356	106 930	- 169 645
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien con- servé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 651 159	290 869	1 942 028	1 806 297
Tanks - Réservoirs	"	363 946	20 406	384 352	333 881
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	6 897 520	1 627 251	8 524 771	10 201 646
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:		852.3	411.1	707.4	753.1
Trunk lines - Conduites principales					
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1982	1981
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		95,711,000			89,317,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		185,071,000			174,731,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		291,861,000			261,986,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		407,459,000			354,629,000













# Oil pipe line transport

January 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordnolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

January 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1983

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1983

April 1983  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year  
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 55-001, Vol. 33, No. 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1983

Avril 1983  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année  
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 55-001, vol. 33, n° 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during January decreased 5.0% to 11 659 093 cubic metres from 12 275 611 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 916 474 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 2.7%), 799 249 cubic metres of imported crude oil, (down 37.3%), 3 800 293 cubic metres of domestic LPG's and products (down 9.3%), and 143 077 cubic metres of imported LPG's and products (up 81.8%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de janvier, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 5.0%, s'élevant à 11 659 093 mètres cubes, en comparaison de 12 275 611 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 916 474 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.7%; 799 249 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 37.3%; 3 800 293 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 9.3%; et 143 077 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 81.8%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	January 1982	January - 1983 - Janvier			
	Janvier 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 687 983	4 872 704	-	-	39 864
2 From processing plants	830 679	1 684 015	-	126 075	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 273 738	799 249(2)	499 013	300 236	-
5 From other	214 817	359 755	-	849	23 841
6 Net receipts, total	8 007 217	7 715 723	499 013	427 160	63 705
Transfers					
7 From other provinces	12 958 772	14 324 876	1 461 461	3 446 099	4 751 457
8 From other pipe lines	6 650 021	6 639 233	-	-	63 826
9 From interprovincial systems	642 642	881 867	-	23 783	486 614
10 RECEIPTS, TOTAL	28 258 652	29 561 699	1 960 474	3 897 042	5 365 602
Disposition:					
Net deliveries:					
11 To refineries	6 392 665	6 078 852	1 960 474(3)	2 234 820	149 017
12 To processing plants and bulk plants	121 722	124 752	-	124 752	-
13 For export	1 301 202	1 471 575(4)	-	134 390(5)	1 059 468
14 To other	14 396	129 030	-	-	-
15 Net deliveries, total	7 829 985	7 804 209	1 960 474	2 493 962	1 208 485
Transfers:					
16 To other provinces	12 958 772	14 324 876	-	1 461 461	3 446 099
17 To other pipe lines	1 410 160	1 258 365	-	-	145 543
18 To interprovincial systems	5 882 503	6 262 735	-	23 783	404 897
19 Deliveries, total	28 081 420	29 650 185	1 960 474	3 979 206	5 205 024
20 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21 Line losses and unaccounted for	2 599	1 480	8 156	- 3 818	- 190
22 Inventory changes	174 633	- 89 966	- 8 156	- 78 346	160 768
23 DISPOSITION, TOTAL	28 258 652	29 561 699	1 960 474	3 897 042	5 365 602

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 173 311 cubic metres of mid-continental exchange and 75 356 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication *Crude Petroleum and Natural Gas Production* (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 149 899 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 134 390 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.



TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

January - 1983 - Janvier

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
579 789	4 061 812	191 239	-	Des champs pétrolifères	1
70 545	1 486 857	538	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
23 430	298 096	13 539	-	Autres arrivages	5
<b>673 764</b>	<b>5 846 765</b>	<b>205 316</b>	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
Transferts:					
173 345	-	492 514	-	Venant d'autres provinces	7
614 671	5 638 814	321 922	-	Venant d'autres pipe-lines	8
231 607	139 863	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
<b>693 387</b>	<b>11 625 442</b>	<b>1 019 752</b>	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>10</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
115 758	990 608	628 175	-	Aux raffineries	11
-	229 495	48 222	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
5 152	123 878	-	-	En vue de l'exportation	13
-	-	-	-	Autres livraisons	14
<b>120 910</b>	<b>1 343 981</b>	<b>676 397</b>	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
Transferts:					
751 457	4 665 859	-	-	À d'autres provinces	16
7 060	893 799	211 963	-	À d'autres pipe-lines	17
839 218	4 884 878	109 959	-	À des réseaux interprovinciaux	18
<b>718 645</b>	<b>11 788 517</b>	<b>998 319</b>	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>19</b>
Utilisation de mazout par les pipe-lines					20
- 2 282	1 889	- 2 275	-	Fuites et autres pertes	21
22 976	- 164 964	23 708	-	Variations de stocks	22
<b>593 387</b>	<b>11 625 442</b>	<b>1 019 752</b>	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>23</b>

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.  
 Les importations comprennent 173 311 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 75 356 mètres cubes sur l'échange de l'Est.  
 Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n<sup>o</sup> 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.  
 Les exportations comprennent 149 899 mètres cubes de pétrole brut sur échange.  
 Y compris 134 390 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		January 1982	January - 1983 - Janvier			
		Janvier 1982	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 108 513	1 096 548	-	366 890	-
2	From refineries and bulk plants	2 882 851	2 221 565	95 227	1 338 183	-
3	Imports	78 702	143 077	-	143 077	-
4	From other	198 328	482 180	-	16 820	-
5	Net receipts, total	4 268 394	3 943 370	95 227	1 864 970	-
	Transfers:					
6	From other provinces	2 085 978	1 860 520	-	408 712	478 829
7	From other pipe lines	827 712	659 946	-	-	-
8	From interprovincial systems	402 228	502 758	-	222 274	135 782
9	RECEIPTS, TOTAL	7 584 312	6 966 594	95 227	2 495 956	614 611
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	177 404	254 196	-	52 840	106 791
11	To bulk plants and terminals	1 980 007	2 041 545	95 227	1 611 597	38 378
12	For export	762 646	819 350	-	609 329(3)	14 635
13	To other	1 502 137	892 170	-	152 904	-
14	Net deliveries, total	4 422 194	4 007 261	95 227	2 426 670	159 804
	Transfers:					
15	To other provinces	2 085 978	1 860 520	-	-	302 435
16	To other pipe lines	479 180	433 447	-	-	127 593
17	To interprovincial systems	750 760	729 257	-	222 274	8 189
18	Deliveries, total	7 738 112	7 030 485	95 227	2 648 944	598 021
19	Pipe line fuel and use	774	18	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	16 838	11 242	-	- 6 554	3 117
21	Inventory changes	- 171 412	- 75 151	-	- 146 434	13 473
22	DISPOSITION, TOTAL	7 584 312	6 966 594	95 227	2 495 956	614 611

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 290 472 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

January - 1983 - Janvier

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
9 245	716 939	3 474	-	Des installations de traitement	1
5 076	759 292	23 787	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
6 383	451 889	7 088	-	Autres arrivages	4
20 704	1 928 120	34 349	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
920 643	-	52 336	-	Venant d'autres provinces	6
-	659 946	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
135 124	9 578	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 076 471	2 597 644	86 685	-	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	79 802	14 763	-	Aux raffineries	10
121 072	151 484	23 787	-	Aux terminus et aux installations de stockage	11
167 134	25 601	2 651(4)	-	En vue de l'exportation	12
57 251	634 079	47 936	-	Autres livraisons	13
345 457	890 966	89 137	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
585 106	972 979	-	-	À d'autres provinces	15
51 579	254 275	-	-	À d'autres pipe-lines	16
83 545	415 249	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 065 687	2 533 469	89 137	-	Total, livraisons	18
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	15
4 998	9 669	12	-	Fuites et autres pertes	16
5 786	54 488	- 2 464	-	Variations de stocks	17
076 471	2 597 644	86 685	-	TOTAL, UTILISATION	18

1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

3) Y compris 290 472 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		January 1982	January - 1983 - Janvier			
		Janvier 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 687 983	4 872 704	-	-	39 864
2	From processing plants	830 679	1 684 015	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	1 273 738	799 249 (2)	499 013	-	-
5	From other	214 817	359 755	-	797	20 051
6	NET RECEIPTS, TOTAL	8 007 217	7 715 723	499 013	797	59 915
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
7	Quebec	1 758 585	1 960 474	499 013	-	43 753
8	Ontario	2 310 499	2 234 820	-	797	11 451
9	Manitoba	135 351	149 017	-	-	-
10	Saskatchewan	189 518	115 758	-	-	-
11	Alberta	1 187 930	990 608	-	-	-
12	British Columbia	810 782	628 175	-	-	-
13	Refineries, total	6 392 665	6 078 852	499 013	797	55 204
14	To processing plants and bulk plants	121 722	124 752	-	-	-
15	For export	1 301 202	1 471 575 (3)	-	-	4 807
16	To other	14 396	129 030	-	-	-
17	Net deliveries, total	7 829 985	7 804 209	499 013	797	60 011
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	2 599	1 480	8 156	-	- 96
20	Inventory changes	174 633	- 89 966	- 8 156	-	-
21	DISPOSITION, TOTAL	8 007 217	7 715 723	499 013	797	59 915

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 173 311 cubic metres of mid-continental exchange and 75 356 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 149 899 cubic metres of exchange crude oil.

**TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

January - 1983 - Janvier

Saskatchewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie-Britannique	United States États-Unis		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
708 518	3 951 167	173 155	-	Des champs pétrolifères	1
70 246	1 613 231	538	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	300 236	Importations	4
31 917	296 457	10 533	-	Autres arrivages	5
<b>810 681</b>	<b>5 860 855</b>	<b>184 226</b>	<b>300 236</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
170 386	1 234 234	-	13 088	Québec	7
128 747	1 933 602	-	160 223	Ontario	8
-	149 017	-	-	Manitoba	9
-	115 758	-	-	Saskatchewan	10
-	990 608	-	-	Alberta	11
-	465 382	162 793	-	Colombie-Britannique	12
<b>299 133</b>	<b>4 888 601</b>	<b>162 793</b>	<b>173 311</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
615	124 137	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
529 428	802 950	-	134 390	En vue de l'exportation	15
1 956	127 074	-	-	Autres livraisons	16
<b>831 132</b>	<b>5 942 762</b>	<b>162 793</b>	<b>307 701</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
- 2 351	- 1 839	- 2 275	- 115	Fuites et autres pertes	19
- 18 100	- 80 068	23 708	- 7 350	Variations de stocks	20
<b>810 681</b>	<b>5 860 855</b>	<b>184 226</b>	<b>300 236</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Les importations comprennent 173 311 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 75 356 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

3) Les exportations comprennent 149 899 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1982	1983					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	5 687 983	4 872 704	4 872 704				
2 From processing plants	830 679	1 684 015	1 684 015				
3 From refineries and bulk plants	-	-	-				
4 Imports	1 273 738	799 249	799 249				
5 From other	214 817	359 755	359 755				
6 Net receipts, total	8 007 217	7 715 723	7 715 723				
7 Transfers	20 251 435	21 845 976	21 845 976				
8 RECEIPTS, TOTAL	28 258 652	29 561 699	29 561 699				
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	1 108 513	1 096 548	1 096 548				
10 From refineries and bulk plants	2 882 851	2 221 565	2 221 565				
11 Imports	78 702	143 077	143 077				
12 From other	198 328	482 180	482 180				
13 Net receipts, total	4 268 394	3 943 370	3 943 370				
14 Transfers	3 315 918	3 023 224	3 023 224				
15 RECEIPTS, TOTAL	7 584 312	6 966 594	6 966 594				
16 Net receipts, total - All commodities	12 275 611	11 659 093	11 659 093				
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	6 592 665	6 078 852	6 078 852				
18 To processing plants and bulk plants	121 722	124 752	124 752				
19 For export	1 301 202	1 471 575	1 471 575				
20 To other	14 396	129 030	129 030				
21 Net deliveries, total	7 829 985	7 804 209	7 804 209				
22 Transfers	20 251 435	21 845 976	21 845 976				
23 Deliveries, total	28 081 420	29 650 185	29 650 185				
24 Pipe line fuel and use	-	-	-				
25 Line losses and unaccounted for	2 599	1 480	1 480				
26 Inventory changes	174 633	- 89 966	- 89 966				
27 DISPOSITION, TOTAL	28 258 652	29 561 699	29 561 699				
28 To refineries	177 404	254 196	254 196				
29 To bulk plants and terminals	1 980 007	2 041 545	2 041 545				
30 For export	762 646	819 350	819 350				
31 To other	1 502 137	892 170	892 170				
32 Net deliveries, total	4 422 194	4 007 261	4 007 261				
33 Transfers	3 315 918	3 023 224	3 023 224				
34 Deliveries, total	7 738 112	7 030 485	7 030 485				
35 Pipe line fuel and use	774	18	18				
36 Line losses and unaccounted for	16 838	11 242	11 242				
37 Inventory changes	- 171 412	- 75 151	- 75 151				
38 DISPOSITION, TOTAL	7 584 312	6 966 594	6 966 594				
39 Net deliveries, total - All commodities	12 252 179	11 811 470	11 811 470				

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
Cubic metres - mètres cubes							kg
Arrivages:							
Brut et équivalent(1):							
Arrivages nets:							
Des champs pétrolifères							1
Des installations de traitement							2
Des raffineries et des installations de stock- age							3
Importations							4
Autres arrivages							5
Total, arrivages nets							6
Transferts							7
TOTAL, ARRIVAGES							8
GPL et produits pétroliers(2):							
Des installations de traitement							9
Des installations de stockage et des raffi- neries							10
Importations							11
Autres arrivages							12
Total, arrivages nets							13
Transferts							14
TOTAL, ARRIVAGES							15
Total, arrivages nets - Tous les produits							16
Utilisation:							
Brut et équivalent(1):							
Livraisons nettes:							
Aux raffineries							17
Aux installations de traitement et de stockage							18
En vue de l'exportation							19
Autres livraisons							20
Total, livraisons nettes							21
Transferts							22
Total, livraisons							23
Utilisations de mazout par les pipe-lines							24
Fuites et autres pertes							25
Variations de stocks							26
TOTAL, UTILISATION							27
GPL et produits pétroliers(2):							
Aux raffineries							28
Aux terminus et aux installations de stockage							29
En vue de l'exportation							30
Autres livraisons							31
Total, livraisons nettes							32
Transferts							33
Total, livraisons							34
Utilisations de mazout par les pipe-lines							35
Fuites et autres pertes							36
Variations de stocks							37
TOTAL, UTILISATION							38
Total, livraisons nettes - Tous les produits							39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLÉAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				January - Janvier	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1983	1982
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 397 968	729 013	3 126 981	2 886 122
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 561 712	1 151 047	3 712 759	3 806 869
<b>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</b>	<b>"</b>	<b>4 959 680</b>	<b>1 880 060</b>	<b>6 839 740</b>	<b>6 692 991</b>
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 478 148	457 937	3 936 085	3 923 380
Tanks - Réservoirs	"	1 481 532	1 422 123	2 903 655	2 769 611
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	- 186 636	- 76 471	- 263 107	- 132 206
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien con- servé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 659 937	286 366	1 946 303	1 862 014
Tanks - Réservoirs	"	451 838	26 229	478 067	413 590
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	6 397 938	1 499 135	7 897 073	9 151 643
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		819.8	374.1	668.6	746.9
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1983	1982
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	...				95,711,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	...				185,071,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	...				291,861,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...				407,459,000











# Oil pipe line transport

February 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

February 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1983

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1983

May 1983  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year  
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 55-001, Vol. 33, No. 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1983

Mai 1983  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année  
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 55-001, vol. 33, n° 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



## TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February decreased 7.4% to 10 579 415 cubic metres from 11 427 061 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 567 928 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 5.4%), 356 748 cubic metres of imported crude oil, (down 68.9%), 3 615 546 cubic metres of domestic LPG's and products (down 7.6%), and 44 767 cubic metres of imported LPG's and products (down 66.6%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de février, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 7.4%, s'élevant à 10 579 415 mètres cubes, en comparaison de 11 427 061 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 567 928 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 5.4%; 356 748 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 68.9%; 3 615 546 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 7.6%; et 44 767 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 66.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		February 1982	February - 1983 - Février			
		Février 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 238 360	4 808 786	-	-	34 907
2	From processing plants	780 102	1 411 154	-	90 605	-
3	From refineries and bulk plants	1 195	-	-	-	-
4	Imports	1 148 232	356 748(2)	192 772	163 976	-
5	From other	211 452	342 414	-	1 041	22 162
6	Net receipts, total	7 379 341	6 919 102	192 772	255 622	57 069
	Transfers					
7	From other provinces	12 733 299	13 524 453	1 430 023	3 433 806	4 293 195
8	From other pipe lines	6 053 438	6 303 725	-	-	57 266
9	From interprovincial systems	689 259	754 171	-	20 738	355 079
10	RECEIPTS, TOTAL	26 855 337	27 501 451	1 622 795	3 710 166	4 762 609
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries	6 104 788	5 610 067	1 622 756(3)	2 091 492	108 552
12	To processing plants and bulk plants	95 299	89 910	-	89 910	-
13	For export	1 133 084	1 118 242(4)	-	106 449(5)	764 050
14	To other	11 062	95 811	-	-	-
15	Net deliveries, total	7 344 233	6 914 030	1 622 756	2 287 851	872 602
	Transfers:					
16	To other provinces	12 733 299	13 524 453	-	1 430 023	3 433 806
17	To other pipe lines	1 331 509	1 057 811	-	-	105 664
18	To interprovincial systems	5 411 188	6 000 085	-	20 738	306 681
19	Deliveries, total	26 820 229	27 496 379	1 622 756	3 738 612	4 718 753
20	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21	Line losses and unaccounted for	19 112	- 4 369	39	- 8 367	6 955
22	Inventory changes	15 996	9 441	-	- 20 079	36 901
23	DISPOSITION, TOTAL	26 855 337	27 501 451	1 622 795	3 710 166	4 762 609

- (1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.
- (2) Imports include 74 618 cubic metres of mid-continental exchange and 153 000 cubic metres of eastern exchange.
- (3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication *Crude Petroleum and Natural Gas Production* (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.
- (4) Exports include 75 045 cubic metres of exchange crude oil.
- (5) Includes 106 449 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

February - 1983 - Février

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
460 852	4 134 617	178 410	-	Des champs pétrolifères	1
65 016	1 255 071	462	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
19 432	288 109	11 670	-	Autres arrivages	5
<b>545 300</b>	<b>5 677 797</b>	<b>190 542</b>	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
Transferts:					
3 852 335	-	515 094	-	Venant d'autres provinces	7
473 268	5 447 234	325 957	-	Venant d'autres pipe-lines	8
200 524	177 830	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
<b>5 071 427</b>	<b>11 302 861</b>	<b>1 031 593</b>	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>10</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
115 919	1 033 540	637 808	-	Aux raffineries	11
-	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	159 874	87 869	-	En vue de l'exportation	13
3 098	92 713	-	-	Autres livraisons	14
<b>119 017</b>	<b>1 286 127</b>	<b>725 677</b>	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
Transferts:					
293 195	4 367 429	-	-	À d'autres provinces	16
546	882 302	69 299	-	À d'autres pipe-lines	17
673 246	4 742 762	256 658	-	À des réseaux interprovinciaux	18
<b>1 066 004</b>	<b>11 278 620</b>	<b>1 051 634</b>	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>19</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
1 103	- 3 023	- 1 076	-	Fuites et autres pertes	21
- 15 680	27 264	- 18 965	-	Variations de stocks	22
<b>071 427</b>	<b>11 302 861</b>	<b>1 031 593</b>	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>23</b>

- 1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- 2) Les importations comprennent 74 618 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 153 000 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- 3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n° 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- 4) Les exportations comprennent 75 045 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- 5) Y compris 106 449 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	February 1982	February - 1983 - Février			
	Février 1982	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	884 775	1 033 188	-	340 570	-
2 From refineries and bulk plants	2 814 224	2 098 130	127 205	1 270 493	-
3 Imports	133 863	44 767	-	44 767	-
4 From other	214 858	484 228	-	18 726	-
5 Net receipts, total	4 047 720	3 660 313	127 205	1 674 556	-
Transfers:					
6 From other provinces	1 934 791	1 640 508	-	364 369	414 787
7 From other pipe lines	759 566	563 428	-	-	-
8 From interprovincial systems	379 816	391 377	-	189 293	95 553
9 RECEIPTS, TOTAL	7 121 893	6 255 626	127 205	2 228 218	510 340
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	166 752	247 251	-	49 988	90 454
11 To bulk plants and terminals	1 973 343	1 865 843	127 205	1 454 226(3)	44 073
12 For export	653 354	735 156	-	533 512	22 436
13 To other	1 218 453	843 634	-	151 355	-
14 Net deliveries, total	4 011 902	3 691 884	127 205	2 189 081	156 963
Transfers:					
15 To other provinces	1 934 791	1 640 508	-	-	253 847
16 To other pipe lines	431 687	416 252	-	-	89 787
17 To interprovincial systems	707 695	538 553	-	189 293	5 766
18 Deliveries, total	7 086 075	6 287 197	127 205	2 378 374	506 363
19 Pipe line fuel and use	97	17	-	-	-
20 Line losses and unaccounted for	2 490	11 109	-	- 146	2 738
21 Inventory changes	33 231	- 42 697	-	- 150 010	1 239
22 DISPOSITION, TOTAL	7 121 893	6 255 626	127 205	2 228 218	510 340

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 271 641 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

February - 1983 - Février

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
6 777	682 879	2 962	-	Des installations de traitement	1
-	675 539	24 893	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
19 313	440 199	5 990	-	Autres arrivages	4
26 090	1 798 617	33 845	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
834 861	-	24 042	2 449	Venant d'autres provinces	6
-	563 428	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
106 531	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
967 482	2 362 045	57 887	2 449	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	90 649	16 160	-	Aux raffineries	10
98 782	116 807	22 444	2 306	Aux terminus et aux installations de stockage	11
152 713	22 923	3 572(4)	-	En vue de l'exportation	12
89 897	602 382	-	-	Autres livraisons	13
341 392	832 761	42 176	2 306	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
525 309	858 903	2 449	-	À d'autres provinces	15
50 323	276 142	-	-	À d'autres pipe-lines	16
56 208	287 286	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
973 232	2 255 092	44 625	2 306	Total, livraisons	18
-	17	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
699	7 881	-	- 63	Fuites et autres pertes	20
- 6 449	99 055	13 262	206	Variations de stocks	21
967 482	2 362 045	57 887	2 449	TOTAL, UTILISATION	22

1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

3) Y compris 271 641 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		February 1982	February - 1983 - Février			
		Février 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 238 360	4 808 786	-	-	34 907
2	From processing plants	780 102	1 411 154	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	1 195	-	-	-	-
4	Imports	1 148 232	356 748(2)	192 772	-	-
5	From other	211 452	342 414	-	931	18 071
6	NET RECEIPTS, TOTAL	7 379 341	6 919 102	192 772	931	52 978
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
7	Quebec	1 910 055	1 622 756	192 733	-	39 186
8	Ontario	2 226 200	2 091 492	-	931	9 553
9	Manitoba	128 219	108 552	-	-	-
10	Saskatchewan	152 677	115 919	-	-	-
11	Alberta	998 832	1 033 540	-	-	-
12	British Columbia	688 805	637 808	-	-	-
13	Refineries, total	6 104 788	5 610 067	192 733	931	48 739
14	To processing plants and bulk plants	95 299	89 910	-	-	-
15	For export	1 133 084	1 118 242(3)	-	-	4 408
16	To other	11 062	95 811	-	-	-
17	Net deliveries, total	7 344 233	6 914 030	192 733	931	53 147
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	19 112	- 4 369	39	-	- 182
20	Inventory changes	15 996	9 441	-	-	13
21	DISPOSITION, TOTAL	7 379 341	6 919 102	192 772	931	52 978

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 74 618 cubic metres of mid-continental exchange and 153 000 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 75 045 cubic metres of exchange crude oil.



TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

February - 1983 - Février

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
588 495	4 023 179	162 205	-	Des champs pétrolifères	1
65 016	1 345 676	462	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	163 976	Importations	4
27 838	286 593	8 981	-	Autres arrivages	5
<b>681 349</b>	<b>5 655 448</b>	<b>171 648</b>	<b>163 976</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
145 051	1 213 245	-	32 541	Québec	7
91 650	1 947 281	-	42 077	Ontario	8
-	108 552	-	-	Manitoba	9
-	115 919	-	-	Saskatchewan	10
-	1 033 540	-	-	Alberta	11
-	446 119	191 689	-	Colombie-Britannique	12
<b>236 701</b>	<b>4 864 656</b>	<b>191 689</b>	<b>74 618</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
489	89 421	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
467 565	555 504	-	90 765	En vue de l'exportation	15
1 874	93 937	-	-	Autres livraisons	16
<b>706 629</b>	<b>5 603 518</b>	<b>191 689</b>	<b>165 383</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
11 139	- 14 316	- 1 076	27	Fuites et autres pertes	19
- 36 419	66 246	- 18 965	- 1 434	Variations de stocks	20
<b>681 349</b>	<b>5 655 448</b>	<b>171 648</b>	<b>163 976</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 74 618 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 153 000 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 75 045 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1982	1983					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	10 926 343	9 681 490	4 872 704	4 808 786			
2 From processing plants	1 610 781	3 095 169	1 684 015	1 411 154			
3 From refineries and bulk plants	1 195	-	-	-			
4 Imports	2 421 970	1 155 997	799 249	356 748			
5 From other	426 269	702 169	359 755	342 414			
6 Net receipts, total	15 386 558	14 634 825	7 715 723	6 919 102			
7 Transfers	39 727 431	42 428 325	21 845 976	20 582 349			
8 RECEIPTS, TOTAL	55 113 989	57 063 150	29 561 699	27 501 451			
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	1 993 288	2 129 736	1 096 548	1 033 188			
10 From refineries and bulk plants	5 697 075	4 319 695	2 221 565	2 098 130			
11 Imports	212 565	187 844	143 077	44 767			
12 From other	413 186	966 408	482 180	484 228			
13 Net receipts, total	8 316 114	7 603 683	3 943 370	3 660 313			
14 Transfers	6 390 091	5 618 537	3 023 224	2 595 313			
15 RECEIPTS, TOTAL	14 706 205	13 222 220	6 966 594	6 255 626			
16 Net receipts, total - All commodities	23 702 672	22 238 508	11 659 093	10 579 415			
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	12 497 453	11 688 919	6 078 852	5 610 067			
18 To processing plants and bulk plants	217 021	214 662	124 752	89 910			
19 For export	2 434 286	2 589 817	1 471 575	1 118 242			
20 To other	25 458	224 841	129 030	95 811			
21 Net deliveries, total	15 174 218	14 718 239	7 804 209	6 914 030			
22 Transfers	39 727 431	42 428 325	21 845 976	20 582 349			
23 Deliveries, total	54 901 649	57 146 564	29 650 185	27 496 379			
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-			
25 Line losses and unaccounted for	21 711	- 2 889	1 480	- 4 369			
26 Inventory changes	190 629	- 80 525	- 89 966	9 441			
27 DISPOSITION, TOTAL	55 113 989	57 063 150	29 561 699	27 501 451			
28 To refineries	344 156	501 447	254 196	247 251			
29 To bulk plants and terminals	3 953 350	3 907 388	2 041 545	1 865 843			
30 For export	1 416 000	1 534 506	819 350	735 156			
31 To other	2 720 590	1 735 804	892 170	843 634			
32 Net deliveries, total	8 434 096	7 699 145	4 007 261	3 691 884			
33 Transfers	6 390 091	5 618 537	3 023 224	2 595 313			
34 Deliveries, total	14 824 187	13 317 682	7 030 485	6 287 197			
35 Pipe line fuel and use	871	35	18	17			
36 Line losses and unaccounted for	19 328	22 351	11 242	11 109			
37 Inventory changes	- 138 181	- 117 848	- 75 151	- 42 697			
38 DISPOSITION, TOTAL	14 706 205	13 222 220	6 966 594	6 255 626			
39 Net deliveries, total - All commodities	23 608 314	22 417 384	11 811 470	10 605 914			

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							NO

Arrivages:

Brut et équivalent(1):

Arrivages nets:

Des champs pétrolifères	1
Des installations de traitement	2
Des raffineries et des installations de stockage	3
Importations	4
Autres arrivages	5
<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
Transferts	7
<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>8</b>

GPL et produits pétroliers(2):

Des installations de traitement	9
Des installations de stockage et des raffineries	10
Importations	11
Autres arrivages	12
<b>Total, arrivages nets</b>	<b>13</b>
Transferts	14
<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>15</b>
<b>Total, arrivages nets - Tous les produits</b>	<b>16</b>

Utilisation:

Brut et équivalent(1):

Livraisons nettes:

Aux raffineries	17
Aux installations de traitement et de stockage	18
En vue de l'exportation	19
Autres livraisons	20
<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>21</b>
Transferts	22
<b>Total, livraisons</b>	<b>23</b>
Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
Fuites et autres pertes	25
Variations de stocks	26
<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>27</b>

GPL et produits pétroliers(2):

Aux raffineries	28
Aux terminus et aux installations de stockage	29
En vue de l'exportation	30
Autres livraisons	31
<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>32</b>
Transferts	33
<b>Total, livraisons</b>	<b>34</b>
Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
Fuites et autres pertes	36
Variations de stocks	37
<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>38</b>
<b>Total, livraisons nettes - Tous les produits</b>	<b>39</b>

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				February - Février	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1983	1982
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m <sup>3</sup>	2 291 077	686 021	2 977 098	2 723 123
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 701 899	1 143 951	3 845 850	3 935 816
<b>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</b>	<b>"</b>	<b>4 992 976</b>	<b>1 829 972</b>	<b>6 822 948</b>	<b>6 658 939</b>
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 437 274	512 097	3 949 371	4 412 516
Tanks - Réservoirs	"	1 555 702	1 317 875	2 873 577	2 246 423
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	33 296	- 50 088	- 16 792	- 34 052
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien con- servé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 547 660	330 940	1 878 600	1 853 990
Tanks - Réservoirs	"	454 311	9 508	463 819	504 893
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	6 112 543	1 390 533	7 503 076	8 832 447
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		883.4	376.6	707.4	777.8
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1983	1982
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	...				95,711,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	...				185,071,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	...				291,861,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...				407,459,000









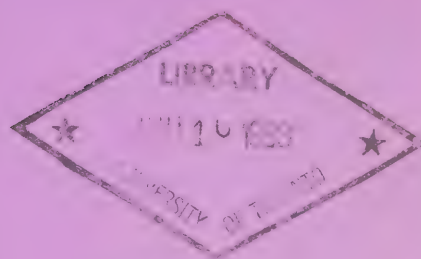


# Oil pipe line transport

March 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries, Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinarline et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

# Oil pipe line transport

March 1983

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1983

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1983

June 1983  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year  
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 55-001, Vol. 33, No. 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1983

Juin 1983  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année  
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 55-001, vol. 33, n° 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- R revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- R nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-line, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during March decreased 6.6% to 11 129 183 cubic metres from 11 911 601 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 933 139 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 7.3%), 468 949 cubic metres of imported crude oil, (down 65.3%), 3 617 294 cubic metres of domestic LPG's and products (down 8.6%), and 109 801 cubic metres of imported LPG's and products (down 22.0%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de mars, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 6.6%, s'élevant à 11 129 183 mètres cubes, en comparaison de 11 911 601 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 933 139 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 7.3%; 468 949 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 65.3%; 3 617 294 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 8.6%; et 109 801 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 22.0%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	March 1982	March - 1983 - Mars			
	Mars 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 375 555	5 197 085	-	-	37 810
2 From processing plants	838 358	1 432 954	-	94 719	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 352 897	468 949(2)	245 739	223 210	-
5 From other	244 952	303 100	-	915	26 569
6 Net receipts, total	7 811 762	7 402 088	245 739	318 844	64 379
Transfers					
7 From other provinces	12 490 089	14 775 722	1 593 556	3 745 041	4 722 277
8 From other pipe lines	5 976 292	6 608 042	-	-	64 437
9 From interprovincial systems	817 896	772 374	-	-	398 392
10 RECEIPTS, TOTAL	27 096 039	29 558 226	1 839 295	4 063 885	5 249 485
Disposition:					
Net deliveries:					
11 To refineries	6 475 333	5 928 003	1 839 191(3)	2 258 648	102 984
12 To processing plants and bulk plants	126 716	119 208	-	94 289	-
13 For export	1 172 441	1 440 004(4)	-	122 290(5)	1 029 235
14 To other	27 900	88 211	-	-	-
15 Net deliveries, total	7 802 390	7 575 426	1 839 191	2 475 227	1 132 219
Transfers:					
16 To other provinces	12 490 089	14 775 722	-	1 593 556	3 745 041
17 To other pipe lines	1 243 066	1 238 473	-	-	99 467
18 To interprovincial systems	5 551 122	6 141 943	-	-	363 362
19 Deliveries, total	27 086 667	29 731 564	1 839 191	4 068 783	5 340 089
20 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21 Line losses and unaccounted for	517	- 13 317	104	- 638	- 3 412
22 Inventory changes	8 855	- 160 021	-	- 4 260	- 87 192
23 DISPOSITION, TOTAL	27 096 039	29 558 226	1 839 295	4 063 885	5 249 485

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Imports include 121 734 cubic metres of mid-continental exchange and 146 000 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 122 045 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 98 629 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.



TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

March - 1983 Mars

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					Nº
Arrivages:					
Arrivages nets:					
512 251	4 452 850	194 174	-	Des champs pétrolifères	1
66 829	1 270 735	671	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
21 791	240 376	13 449	-	Importation	4
			-	Autres arrivages	5
600 871	5 963 961	208 294	-	Total, arrivages nets	6
Transferts:					
4 212 999	-	501 849	-	Venant d'autres provinces	7
524 313	5 688 968	330 324	-	Venant d'autres pipe-lines	8
201 251	172 731	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5 539 434	11 825 660	1 040 467	-	TOTAL, ARRIVAGES	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
77 646	1 061 518	588 016	-	Aux raffineries	11
-	24 919	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	177 986	110 493	-	En vue de l'exportation	13
2 039	86 172	-	-	Autres livraisons	14
79 685	1 350 595	698 509	-	Total, livraisons nettes	15
Transferts:					
722 277	4 714 848	-	-	À d'autres provinces	16
7 535	913 539	217 932	-	À d'autres pipe-lines	17
718 029	4 948 160	112 392	-	À des réseaux interprovinciaux	18
527 526	11 927 142	1 028 833	-	Total, livraisons	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
2 367	- 8 923	- 2 815	-	Fuites et autres pertes	21
9 541	- 92 559	14 449	-	Variations de stocks	22
539 434	11 825 660	1 040 467	-	TOTAL, UTILISATION	23

- 1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- 2) Les importations comprennent 121 734 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 146 000 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- 3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- 4) Les exportations comprennent 122 045 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- 5) Y compris 98 629 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		March 1982	March - 1983 - Mars			
		Mars 1982	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	1 010 131	1 035 671	-	282 536	-
2	From refineries and bulk plants	2 719 986	2 151 056	113 951	1 290 583	-
3	Imports	140 841	109 801	-	109 801	-
4	From other	228 881	430 567	-	24 328	-
5	Net receipts, total	4 099 839	3 727 095	113 951	1 707 248	-
Transfers:						
6	From other provinces	1 981 002	1 765 585	-	386 936	393 301
7	From other pipe lines	772 292	710 977	-	-	-
8	From interprovincial systems	431 863	445 958	-	235 847	108 503
9	RECEIPTS, TOTAL	7 284 996	6 649 615	113 951	2 330 031	501 804
Disposition:						
Net deliveries:						
10	To refineries	183 230	281 808	-	47 748	98 302
11	To bulk plants and terminals	1 963 671	1 950 154	113 951	1 476 396(3)	30 452
12	For export	576 522	731 019	-	521 077	30 078
13	To other	1 273 666	858 167	-	141 091	-
14	Net deliveries, total	3 997 089	3 821 148	113 951	2 186 312	158 832
Transfers:						
15	To other provinces	1 981 002	1 765 585	-	-	234 944
16	To other pipe lines	477 693	410 612	-	-	101 819
17	To interprovincial systems	726 462	746 323	-	235 847	6 684
18	Deliveries, total	7 182 246	6 743 668	113 951	2 422 159	502 279
19	Pipe line fuel and use	212	18	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	- 67 589	22 531	-	18 088	3 354
21	Inventory changes	170 127	- 116 602	-	- 110 216	- 3 829
22	DISPOSITION, TOTAL	7 284 996	6 649 615	113 951	2 330 031	501 804

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 161 256 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

March - 1983 Mars

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon			
cubic metres - mètres cubes						Nº
Arrivages:						
Arrivages nets:						
8 697	741 124	3 314	-	Des installations de traitement		1
-	715 248	31 274	-	Des raffineries et des installations de stockage		2
-	-	-	-	Importations		3
3 668	396 928	5 643	-	Autres arrivages		4
12 365	1 853 300	40 231	-	Total, arrivages nets		5
Transferts:						
916 350	-	63 499	5 499	Venant d'autres provinces		6
-	710 977	-	-	Venant d'autres pipe-lines		7
101 608	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux		8
1 030 323	2 564 277	103 730	5 499	TOTAL, ARRIVAGES		9
Utilisation:						
Livraisons nettes:						
-	110 195	25 563	-	Aux raffineries		10
155 599	142 517	25 775	5 464	Aux terminus et aux installations de stockage		11
157 115	17 514	5 235	-	En vue de l'exportation		12
91 204	578 049	47 823	-	Autres livraisons		13
403 918	848 275	104 396	5 464	Total, livraisons nettes		14
Transferts:						
545 293	979 849	5 499	-	À d'autres provinces		15
45 739	263 054	-	-	À d'autres pipe-lines		16
55 869	447 923	-	-	À des réseaux interprovinciaux		17
1 050 819	2 539 101	109 895	5 464	Total, livraisons		18
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines		19
- 1 406	2 464	3	28	Fuites et autres pertes		20
- 19 090	22 694	- 6 168	7	Variations de stocks		21
1 030 323	2 564 277	103 730	5 499	TOTAL, UTILISATION		22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 161 256 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	March 1982	March - 1983 - Mars			
	Mars 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 375 555	5 197 085	-	-	37 810
2 From processing plants	838 358	1 432 954	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 352 897	468 949(2)	245 739	-	-
5 From other	244 952	303 100	-	455	21 879
6 NET RECEIPTS, TOTAL	7 811 762	7 402 088	245 739	455	59 689
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	2 073 065	1 839 191	245 635	-	44 763
8 Ontario	2 125 810	2 258 648	-	455	10 450
9 Manitoba	160 895	102 984	-	-	-
10 Saskatchewan	186 253	77 646	-	-	-
11 Alberta	1 258 408	1 061 518	-	-	-
12 British Columbia	670 902	588 016	-	-	-
13 Refineries, total	6 475 333	5 928 003	245 635	455	55 213
14 To processing plants and bulk plants	126 716	119 208	-	-	-
15 For export	1 172 441	1 440 004(3)	-	-	4 716
16 To other	27 900	88 211	-	-	-
17 Net deliveries, total	7 802 390	7 575 426	245 635	455	59 929
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	517	- 13 317	104	-	- 161
20 Inventory changes	8 855	- 160 021	-	-	- 79
21 DISPOSITION, TOTAL	7 811 762	7 402 088	245 739	455	59 689

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 121 734 cubic metres of mid-continental exchange and 146 000 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 122 045 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

March - 1983 - Mars

Saskatchewan <sup>1)</sup>	Alberta <sup>1)</sup>	British Columbia Colombie-Britannique	United States États-Unis		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
664 602	4 318 147	176 526	-	Des champs pétrolifères	1
66 829	1 365 454	671	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	223 210	Importations	4
27 472	242 873	10 421	-	Autres arrivages	5
758 903	5 926 474	187 618	223 210	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
171 247	1 377 546	-	-	Québec	7
103 805	2 022 204	-	121 734	Ontario	8
17 979	85 005	-	-	Manitoba	9
-	77 646	-	-	Saskatchewan	10
-	1 061 518	-	-	Alberta	11
-	412 032	175 984	-	Colombie-Britannique	12
293 031	5 035 951	175 984	121 734	Total, raffineries	13
1 854	117 354	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
511 887	824 772	-	98 629	En vue de l'exportation	15
2 039	86 172	-	-	Autres livraisons	16
808 811	6 064 249	175 984	220 363	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
283	- 10 728	- 2 815	-	Fuites et autres pertes	19
50 191	- 127 047	14 449	2 847	Variations de stocks	20
758 903	5 926 474	187 618	223 210	TOTAL, UTILISATION	21

<sup>1)</sup> Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

<sup>2)</sup> Les importations comprennent 121 734 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 146 000 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

<sup>3)</sup> Les exportations comprennent 122 045 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1982	1983					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	16 301 898	14 878 575	4 872 704	4 808 786	5 197 085		
2 From processing plants	2 449 139	4 528 123	1 684 015	1 411 154	1 432 954		
3 From refineries and bulk plants	1 195	-	-	-	-		
4 Imports	3 774 867	1 624 946	799 249	356 748	468 949		
5 From other	671 221	1 005 269	359 755	342 414	303 100		
6 Net receipts, total	23 198 320	22 036 913	7 715 723	6 919 102	7 402 088		
7 Transfers	59 011 708	64 584 463	21 845 976	20 582 349	22 156 138		
8 RECEIPTS, TOTAL	82 210 028	86 621 376	29 561 699	27 501 451	29 558 226		
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	3 003 419	3 165 407	1 096 548	1 033 188	1 035 671		
10 From refineries and bulk plants	8 417 061	6 470 751	2 221 565	2 098 130	2 151 056		
11 Imports	353 406	297 645	143 077	44 767	109 801		
12 From other	642 067	1 396 975	482 180	484 228	430 567		
13 Net receipts, total	12 415 953	11 330 778	3 943 370	3 660 313	3 727 095		
14 Transfers	9 575 248	8 541 057	3 023 224	2 595 313	2 922 520		
15 RECEIPTS, TOTAL	21 991 201	19 871 835	6 966 594	6 255 626	6 649 615		
16 Net receipts, total - All commodities	35 614 273	33 367 691	11 659 093	10 579 415	11 129 183		
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	18 972 786	17 616 922	6 078 852	5 610 067	5 928 003		
18 To processing plants and bulk plants	343 737	333 870	124 752	89 910	119 208		
19 For export	3 606 727	4 029 821	1 471 575	1 118 242	1 440 004		
20 To other	53 358	313 052	129 030	95 811	88 211		
21 Net deliveries, total	22 976 608	22 293 665	7 804 209	6 914 030	7 575 426		
22 Transfers	59 011 708	64 584 463	21 845 976	20 582 349	22 156 138		
23 Deliveries, total	81 988 316	86 878 128	29 650 185	27 496 379	29 731 564		
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-		
25 Line losses and unaccounted for	22 228	- 16 206	1 480	- 4 369	- 13 317		
26 Inventory changes	199 484	- 240 546	- 89 966	9 441	- 160 021		
27 DISPOSITION, TOTAL	82 210 028	86 621 376	29 561 699	27 501 451	29 558 226		
28 To refineries	527 386	783 255	254 196	247 251	281 808		
29 To bulk plants and terminals	5 917 021	5 857 542	2 041 545	1 865 843	1 950 154		
30 For export	1 992 522	2 285 525	819 350	735 156	731 019		
31 To other	3 994 256	2 593 971	892 170	843 634	858 167		
32 Net deliveries, total	12 431 185	11 520 293	4 007 261	3 691 884	3 821 148		
33 Transfers	9 575 248	8 541 057	3 023 224	2 595 313	2 922 520		
34 Deliveries, total	22 006 433	20 061 350	7 030 485	6 287 197	6 743 668		
35 Pipe line fuel and use	1 083	53	18	17	18		
36 Line losses and unaccounted for	- 48 261	44 882	11 242	11 109	22 531		
37 Inventory changes	31 946	- 234 450	- 75 151	- 42 697	- 116 602		
38 DISPOSITION, TOTAL	21 991 201	19 871 835	6 966 594	6 255 626	6 649 615		
39 Net deliveries, total - All commodities	35 407 793	33 813 958	11 811 470	10 605 914	11 396 574		

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU A. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							N°
Arrivages:							
Brut et équivalent(1):							
Arrivages nets:							
Des champs pétrolifères							1
Des installations de traitement							2
Des raffineries et des installations de stockage							3
Importations							4
Autres arrivages							5
Total, arrivages nets							6
Transferts							7
TOTAL, ARRIVAGES							8
GPL et produits pétroliers(2):							
Des installations de traitement							9
Des installations de stockage et des raffineries							10
Importations							11
Autres arrivages							12
Total, arrivages nets							13
Transferts							14
TOTAL, ARRIVAGES							15
Total, arrivages nets - Tous les produits							16
Utilisation:							
Brut et équivalent(1):							
Livraisons nettes:							
Aux raffineries							17
Aux installations de traitement et de stockage							18
En vue de l'exportation							19
Autres livraisons							20
Total, livraisons nettes							21
Transferts							22
Total, livraisons							23
Utilisations de mazout par les pipe-lines							24
Fuites et autres pertes							25
Variations de stocks							26
TOTAL, UTILISATION							27
GPL et produits pétroliers(2):							
Aux raffineries							28
Aux terminus et aux installations de stockage							29
En vue de l'exportation							30
Autres livraisons							31
Total, livraisons nettes							32
Transferts							33
Total, livraisons							34
Utilisations de mazout par les pipe-lines							35
Fuites et autres pertes							36
Variations de stocks							37
TOTAL, UTILISATION							38
Total, livraisons nettes - Tous les produits							39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	March - Mars	
				1983	1982
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 288 377	522 529	2 810 906	2 712 221
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 705 285	1 161 054	3 866 339	4 233 845
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	"	4 993 662	1 683 583	6 677 245	6 946 066
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 495 791	456 734	3 952 525	4 510 798
Tanks - Réservoirs	"	1 497 871	1 226 849	2 724 720	2 435 268
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	686	- 146 389	- 145 703	287 127
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien con- servé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 557 357	351 186	1 908 543	1 833 785
Tanks - Réservoirs	"	283 907	19 049	302 956	416 953
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	8 605 273	1 509 752	10 115 025	8 837 065
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1 135.9	395.1	887.5	748.9
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1983	1982
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		102,377,000			95,711,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		...			185,071,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		...			291,861,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			407,459,000











# Oil pipe line transport

April 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

April 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1983

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1983

July 1983  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year  
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 55-001, Vol. 33, No. 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1983

Juillet 1983  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année  
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 55-001, vol. 33, n° 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



## TABLE OF CONTENTS

## TABLE DES MATIÈRES

Page

Page

### Introduction

5

### Introduction

5

### Table

### Tableau

1. Summary of Pipe Line Movements of  
Crude Oil and Pentanes Plus, by  
Province

6

1. Sommaire du transport, par pipe-lines,  
du pétrole brut et pentanes plus, par  
province

6

2. Pipe Line Movements of Liquefied  
Petroleum Gases and Petroleum  
Products, by Province

8

2. Transport par pipe-lines de gaz de pé-  
trole liquéfiés et de produits pétro-  
liers, par province

8

3. Receipts and Disposition of Crude  
Oil and Pentanes Plus, by Source

10

3. Arrivages et utilisation du pétrole brut  
et pentanes plus, par région d'origine

10

4. Summary of Pipe Line Movements, by  
Commodity Groups, by Month

12

4. Sommaire du transport par pipe-lines,  
des produits du pétrole répartis en  
groupes, par mois

12

5. Oil Pipe Lines - Inventories and  
Operating Statistics

14

5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires  
et statistiques d'exploitation

14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April increased 1.1% to 9 727 922 cubic metres from 9 624 721 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 5 959 607 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 19.8%), 484 973 cubic metres of imported crude oil, (down 60.4%), 3 176 826 cubic metres of domestic LPG's and products (down 3.0%), and 106 516 cubic metres of imported LPG's and products (down 28.5%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois d'avril, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 1.1%, s'élevant à 9 727 922 mètres cubes, en comparaison de 9 624 721 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 5 959 607 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 19.8%; 484 973 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 60.4%; 3 176 826 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 3.0%; et 106 516 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 28.5%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	April 1982	April - 1983 - Avril			
	Avril 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	4 120 932	4 957 508	-	-	34 896
2 From processing plants	688 673	775 671	-	47 401	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 226 213	484 973(2)	297 387	187 586	-
5 From other	164 052	226 428	-	488	21 847
6 Net receipts, total	6 199 870	6 444 580	297 387	235 475	56 743
Transfers					
7 From other provinces	9 413 376	12 653 906	1 327 543	3 144 730	4 167 628
8 From other pipe lines	4 833 311	5 848 978	-	-	56 838
9 From interprovincial systems	628 174	781 918	-	16 554	438 714
10 RECEIPTS, TOTAL	21 074 731	25 729 382	1 624 930	3 396 759	4 719 923
Disposition:					
Net deliveries:					
11 To refineries	4 985 100	5 186 258	1 625 058(3)	1 942 188	125 403
12 To processing plants and bulk plants	99 124	47 401	-	47 401	-
13 For export	1 051 042	1 311 875(4)	-	107 028(5)	1 008 695
14 To other	17 084	123 465	-	-	-
15 Net deliveries, total	6 152 350	6 668 999	1 625 058	2 096 617	1 134 098
Transfers:					
16 To other provinces	9 413 376	12 653 906	-	1 327 543	3 144 730
17 To other pipe lines	1 223 616	1 256 600	-	-	121 190
18 To interprovincial systems	4 237 869	5 374 296	-	16 554	374 362
19 Deliveries, total	21 027 211	25 953 801	1 625 058	3 440 714	4 774 380
20 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21 Line losses and unaccounted for	9 755	- 8 020	- 128	- 2 529	- 1 819
22 Inventory changes	37 765	- 216 399	-	- 41 426	- 52 638
23 DISPOSITION, TOTAL	21 074 731	25 729 382	1 624 930	3 396 759	4 719 923

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 111 491 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 112 000 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 74 397 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

April - 1983 - Avril						
Saskatchewan	Alberta	British Columbia		Yukon		
		Colombie- Britannique				
cubic metres - mètres cubes					N°	
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
523 984	4 212 323	186 305	-		Des champs pétrolifères	1
36 223	691 781	266	-		Des installations de traitement	2
-	-	-	-		Des raffineries et des installations de stockage	3
12 687	182 408	8 998	-		Importation	4
			-		Autres arrivages	5
572 894	5 086 512	195 569	-		Total, arrivages nets	
					Transferts:	
3 617 722	-	396 283	-		Venant d'autres provinces	
526 780	4 973 796	281 564	-		Venant d'autres pipe-lines	8
143 045	183 605	-	-		Venant des réseaux interprovinciaux	9
4 860 441	10 253 913	873 416	-		TOTAL, ARRIVAGES	10
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
31 441	879 748	582 420	-		Aux raffineries	11
-	-	-	-		Aux installations de traitement et de stockage	12
-	148 568	47 584	-		En vue de l'exportation	13
1 802	121 663	-	-		Autres livraisons	14
33 243	1 149 979	630 004	-		Total, livraisons nettes	15
					Transferts:	
4 167 628	4 014 005	-	-		À d'autres provinces	16
10 560	922 389	202 461	-		À d'autres pipe-lines	17
659 265	4 245 012	79 103	-		À des réseaux interprovinciaux	18
4 870 696	10 331 385	911 568	-		Total, livraisons	19
-	-	-	-		Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
1 400	- 6 873	1 929	-		Fuites et autres pertes	21
- 11 655	- 70 599	- 40 081	-		Variations de stocks	22
860 441	10 253 913	873 416	-		TOTAL, UTILISATION	23

- 1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- 2) Les importations comprennent 111 491 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- 3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n° 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- 4) Les exportations comprennent 112 000 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- 5) Y compris 74 397 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	April 1982		April - 1983 - Avril			
	Avril 1982		Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	941 425	798 247	-	171 112	-
2	From refineries and bulk plants	2 154 559	1 950 420	113 185	1 138 837	-
3	Imports	149 072	106 516	-	106 516	-
4	From other	179 795	428 159	-	12 958	-
5	Net receipts, total	3 424 851	3 283 342	113 185	1 429 423	-
Transfers:						
6	From other provinces	1 651 094	1 549 656	-	413 536	303 663
7	From other pipe lines	594 908	521 394	-	-	-
8	From interprovincial systems	274 319	478 159	-	341 425	100 686
9	RECEIPTS, TOTAL	5 945 172	5 832 551	113 185	2 184 384	404 349
Disposition:						
Net deliveries:						
10	To refineries	145 042	206 111	-	47 417	89 660
11	To bulk plants and terminals	1 835 109	1 666 175	113 185	1 233 293(3)	26 239
12	For export	553 019	449 115	-	369 389	21 440
13	To other	1 047 573	800 456	-	134 821	-
14	Net deliveries, total	3 580 743	3 121 857	113 185	1 784 920	137 339
Transfers:						
15	To other provinces	1 651 094	1 549 656	-	-	155 040
16	To other pipe lines	358 597	322 825	-	-	91 796
17	To interprovincial systems	510 630	676 728	-	341 425	8 890
18	Deliveries, total	6 101 064	5 671 066	113 185	2 126 345	393 065
19	Pipe line fuel and use	18	18	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	2 781	9 387	-	3 668	5 086
21	Inventory changes	- 158 691	152 080	-	54 371	6 198
22	DISPOSITION, TOTAL	5 945 172	5 832 551	113 185	2 184 384	404 349

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 23 371 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

April - 1983 - Avril

Saskatchewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon		
Cubic metres - mètres cubes					Nº
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
14 440	609 660	3 035	-	Des installations de traitement	1
-	670 994	27 404	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
3 742	406 403	5 056	-	Importations	3
			-	Autres arrivages	4
18 182	1 687 057	35 495	-	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
63 733	-	63 161	5 563	Venant d'autres provinces	6
-	521 394	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
36 048	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
17 963	2 208 451	98 656	5 563	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
-	45 017	24 017	-	Aux raffineries	10
17 501	168 563	21 841	5 553	Aux terminus et aux installations de stockage	11
13 355	2 397	2 534(4)	-	En vue de l'exportation	12
16 344	551 382	47 909	-	Autres livraisons	13
17 200	767 359	96 301	5 553	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
2 159	826 894	5 563	-	À d'autres provinces	15
8 024	203 005	-	-	À d'autres pipe-lines	16
8 024	318 389	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
5 407	2 115 647	101 864	5 553	Total, livraisons	18
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
428	133	62	10	Fuites et autres pertes	20
2 128	92 653	- 3 270	-	Variations de stocks	21
17 963	2 208 451	98 656	5 563	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 23 371 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	April 1982	April - 1983 - Avril			
	Avril 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	4 120 932	4 957 508	-	-	34 896
2 From processing plants	688 673	775 671	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 226 213	484 973(2)	297 387	-	-
5 From other	164 052	226 428	-	457	19 878
6 NET RECEIPTS, TOTAL	6 199 870	6 444 580	297 387	457	54 774
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	1 463 821	1 625 058	297 515	-	39 148
8 Ontario	1 790 785	1 942 188	-	457	10 544
9 Manitoba	144 675	141 408	-	-	-
10 Saskatchewan	13 386	9 817	-	-	-
11 Alberta	891 220	879 748	-	-	-
12 British Columbia	681 213	588 039	-	-	-
13 Refineries, total	4 985 100	5 186 258	297 515	457	49 692
14 To processing plants and bulk plants	99 124	47 401	-	-	-
15 For export	1 051 042	1 311 875(3)	-	-	5 177
16 To other	17 084	123 465	-	-	-
17 Net deliveries, total	6 152 350	6 668 999	297 515	457	54 869
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	9 755	- 8 020	- 128	-	8
20 Inventory changes	37 765	- 216 399	-	-	- 103
21 DISPOSITION, TOTAL	6 199 870	6 444 580	297 387	457	54 774

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 111 491 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 112 000 cubic metres of exchange crude oil.



**TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

April - 1983 - Avril

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
635 916	4 117 037	169 659	-	Des champs pétrolifères	1
36 223	739 182	266	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	187 586	Importations	4
11 425	188 530	6 138	-	Autres arrivages	5
<b>583 564</b>	<b>5 044 749</b>	<b>176 063</b>	<b>187 586</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
37 553	1 140 951	-	9 891	Québec	7
91 419	1 738 168	-	101 600	Ontario	8
19 249	122 159	-	-	Manitoba	9
-	9 817	-	-	Saskatchewan	10
-	879 748	-	-	Alberta	11
1 441	392 015	194 583	-	Colombie-Britannique	12
<b>49 662</b>	<b>4 282 858</b>	<b>194 583</b>	<b>111 491</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
2 483	44 918	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
05 548	826 753	-	74 397	En vue de l'exportation	15
1 802	121 663	-	-	Autres livraisons	16
<b>59 495</b>	<b>5 276 192</b>	<b>194 583</b>	<b>185 888</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
10 903	- 20 727	1 929	- 5	Fuites et autres pertes	19
3 166	- 210 716	- 20 449	1 703	Variations de stocks	20
<b>13 564</b>	<b>5 044 749</b>	<b>176 063</b>	<b>187 586</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

- 1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- 2) Les importations comprennent 111 491 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- 3) Les exportations comprennent 112 000 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1982	1983					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	20 422 830	19 836 083	4 872 704	4 808 786	5 197 085	4 957 508	
2 From processing plants	3 137 812	5 303 794	1 684 015	1 411 154	1 432 954	775 671	
3 From refineries and bulk plants	1 195	-	-	-	-	-	
4 Imports	5 001 080	2 109 919	799 249	356 748	468 949	484 973	
5 From other	835 273	1 231 697	359 755	342 414	303 100	226 428	
6 Net receipts, total	29 398 190	28 481 493	7 715 723	6 919 102	7 402 088	6 444 580	
7 Transfers	73 886 569	83 869 265	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	
8 RECEIPTS, TOTAL	103 284 759	112 350 758	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	3 944 844	3 963 654	1 096 548	1 033 188	1 035 671	798 247	
10 From refineries and bulk plants	10 571 620	8 421 171	2 221 565	2 098 130	2 151 056	1 950 420	
11 Imports	502 478	404 161	143 077	44 767	109 801	106 516	
12 From other	821 862	1 825 134	482 180	484 228	430 567	428 159	
13 Net receipts, total	15 840 804	14 614 120	3 943 370	3 660 313	3 727 095	3 283 342	
14 Transfers	12 095 569	11 090 266	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	
15 RECEIPTS, TOTAL	27 936 373	25 704 386	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	
16 Net receipts, total - All commodities	45 238 994	43 095 613	11 659 093	10 579 415	11 129 183	9 727 922	
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	23 957 886	22 803 180	6 078 852	5 610 067	5 928 003	5 186 258	
18 To processing plants and bulk plants	442 861	381 271	124 752	89 910	119 208	47 401	
19 For export	4 657 769	5 341 696	1 471 575	1 118 242	1 440 004	1 311 875	
20 To other	70 442	436 517	129 030	95 811	88 211	123 465	
21 Net deliveries, total	29 128 958	28 962 664	7 804 209	6 914 030	7 575 426	6 668 999	
22 Transfers	73 886 569	83 869 265	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	
23 Deliveries, total	103 015 527	112 831 929	29 650 185	27 496 379	29 731 564	25 953 801	
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	
25 Line losses and unaccounted for	31 983	24 226	1 480	4 369	13 317	8 020	
26 Inventory changes	237 249	456 945	89 966	9 441	160 021	216 399	
27 DISPOSITION, TOTAL	103 284 759	112 350 758	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	
28 To refineries	672 428	989 366	254 196	247 251	281 808	206 111	
29 To bulk plants and terminals	7 752 130	7 523 717	2 041 545	1 865 843	1 950 154	1 666 175	
30 For export	2 545 541	2 734 640	819 350	735 156	731 019	449 115	
31 To other	5 041 829	3 394 427	892 170	843 634	858 167	800 456	
32 Net deliveries, total	16 011 928	14 642 150	4 007 261	3 691 884	3 821 148	3 121 857	
33 Transfers	12 095 569	11 090 266	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	
34 Deliveries, total	28 107 497	25 732 416	7 030 485	6 287 197	6 743 668	5 671 066	
35 Pipe line fuel and use	1 101	71	18	17	18	18	
36 Line losses and unaccounted for	45 480	54 269	11 242	11 109	22 531	9 387	
37 Inventory changes	126 745	82 370	75 151	42 697	116 602	152 080	
38 DISPOSITION, TOTAL	27 936 373	25 704 386	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	
39 Net deliveries, total - All commodities	45 140 886	43 604 814	11 811 470	10 605 914	11 396 574	9 790 856	

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

cubic metres - mètres cubes

Arrivages:

Brut et équivalent(1):

Arrivages nets:

Des champs pétrolifères  
Des installations de traitement  
Des raffineries et des installations de stockage  
Importations  
Autres arrivages

Total, arrivages nets

Transferts

TOTAL, ARRIVAGES

GPL et produits pétroliers(2):

Des installations de traitement  
Des installations de stockage et des raffineries  
Importations  
Autres arrivages

Total, arrivages nets

Transferts

TOTAL, ARRIVAGES

Total, arrivages nets - Tous les produits

Utilisation:

Brut et équivalent(1):

Livraisons nettes:

Aux raffineries 17  
Aux installations de traitement et de stockage 18  
En vue de l'exportation 19  
Autres livraisons 20

Total, livraisons nettes 21

Transferts 22

Total, livraisons 23

Utilisations de mazout par les pipe-lines 24

Fuites et autres pertes 25

Variations de stocks 26

TOTAL, UTILISATION 27

GPL et produits pétroliers(2):

Aux raffineries 28  
Aux terminus et aux installations de stockage 29  
En vue de l'exportation 30  
Autres livraisons 31

Total, livraisons nettes 32

Transferts 33

Total, livraisons 34

Utilisations de mazout par les pipe-lines 35

Fuites et autres pertes 36

Variations de stocks 37

TOTAL, UTILISATION 38

Total, livraisons nettes - Tous les produits 39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				April - Avril	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1983	1982
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 277 964	553 086	2 831 050	2 886 018
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 599 497	1 245 072	3 844 569	3 903 655
<b>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</b>	<b>"</b>	<b>4 877 461</b>	<b>1 798 158</b>	<b>6 675 619</b>	<b>6 789 673</b>
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 472 080	474 047	3 946 127	4 457 035
Tanks - Réservoirs	"	1 405 381	1 324 111	2 729 492	2 332 638
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	- 116 201	114 575	- 1 626	- 156 393
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 434 423	388 806	1 823 229	1 811 612
Tanks - Réservoirs	"	306 643	18 934	325 577	474 593
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	7 388 166	1 253 125	8 641 291	6 863 857
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1 107.8	401.4	882.6	705.2
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1983	1982
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		102,377,000			95,711,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		...			185,071,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		...			291,861,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			407,459,000











# Oil pipe line transport

May 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinarilique et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

# Oil pipe line transport

May 1983

Statistique Canada

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1983

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
producing or quoting any part of this document

Minister of Supply  
and Services Canada 1983

August 1983  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 a year  
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 55-001, Vol. 33, No. 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1983

Août 1983  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année  
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 55-001, vol. 33, n° 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la loi sur la statistique relatives au secret.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during May decreased 5.6% to 10 165 133 cubic metres from 10 766 275 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 424 445 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 3.5%), 445 669 cubic metres of imported crude oil, (down 62.8%), 3 206 906 cubic metres of domestic LPG's and products (down 1.0%), and 88 113 cubic metres of imported LPG's and products (down 29.4%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de mai, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 5.6%, s'élevant à 10 165 133 mètres cubes, en comparaison de 10 766 275 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 424 445 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 3.5%; 445 669 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 62.8%; 3 206 906 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 1.0%; et 88 113 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 29.4%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		May 1982	May - 1983 - Mai			
		Mai 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 252 049	5 241 574	-	-	36 484
2	From processing plants	755 186	861 530	-	64 638	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	1 197 152	445 669(2)	254 145	191 524	-
5	From other	197 611	321 341	-	1 020	23 129
6	Net receipts, total	7 401 998	6 870 114	254 145	257 182	59 613
	Transfers					
7	From other provinces	12 448 368	11 909 627	834 011	2 792 294	4 060 954
8	From other pipe lines	6 129 748	6 315 377	-	-	59 545
9	From interprovincial systems	791 674	908 877	-	9 749	471 530
10	RECEIPTS, TOTAL	26 771 788	26 003 995	1 088 156	3 059 225	4 651 642
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries	5 918 119	4 982 727	1 088 465(3)	2 006 769	117 944
12	To processing plants and bulk plants	90 943	64 247	-	64 247	-
13	For export	1 260 574	1 455 636(4)	-	219 207(5)	933 923
14	To other	20 065	129 572	-	-	-
15	Net deliveries, total	7 289 701	6 632 182	1 088 465	2 290 223	1 051 867
	Transfers:					
16	To other provinces	12 448 368	11 909 627	-	834 011	2 792 294
17	To other pipe lines	1 392 213	1 324 072	-	-	114 159
18	To interprovincial systems	5 529 209	5 900 182	-	9 749	416 916
19	Deliveries, total	26 659 491	25 766 063	1 088 465	3 133 983	4 375 236
20	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21	Line losses and unaccounted for	- 6 007	- 7 927	- 309	- 1 322	- 3 238
22	Inventory changes	118 304	245 859	-	- 73 436	279 644
23	DISPOSITION, TOTAL	26 771 788	26 003 995	1 088 156	3 059 225	4 651 642

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Imports include 76 976 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication *Crude Petroleum and Natural Gas Production* (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 126 267 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 113 361 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(6) Exports include 68 159 cubic metres destined for Japan.



TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

Mai - 1983 - Mai

Alberta	British Columbia	Yukon	
Alberta	Colombie-Britannique		
Unités - mètres cubes			N°
			Arrivages:
			Arrivages nets:
587 655	4 452 568	164 867	-
76 156	720 722	14	-
-	-	-	-
44 734	244 257	8 201	-
708 545	5 417 547	173 082	-
			Des champs pétrolifères 1
			Des installations de traitement 2
			Des raffineries et des installations de stockage 3
			Importation 4
			Autres arrivages 5
			Total, arrivages nets 6
			Transferts:
592 769	-	629 599	-
575 011	5 308 062	372 759	-
230 317	197 281	-	-
106 642	10 922 890	1 175 440	-
			Venant d'autres provinces 7
			Venant d'autres pipe-lines 8
			Venant des réseaux interprovinciaux 9
			TOTAL, ARRIVAGES 10
			Utilisation:
			Livraisons nettes:
171 309	944 891	653 349	-
-	-	-	-
30 202	180 607	91 697(6)	-
22 163	107 409	-	-
223 674	1 232 907	745 046	-
			Aux raffineries 11
			Aux installations de traitement et de stockage 12
			En vue de l'exportation 13
			Autres livraisons 14
			Total, livraisons nettes 15
			Transferts:
160 954	4 222 368	-	-
19 149	954 839	235 925	-
86 179	4 550 504	136 834	-
189 956	10 960 618	1 117 805	-
			À d'autres provinces 16
			À d'autres pipe-lines 17
			À des réseaux interprovinciaux 18
			Total, livraisons 19
-	-	-	-
			Utilisation de mazout par les pipe-lines 20
1 838	3 349	- 4 569	-
			Fuites et autres pertes 21
18 524	- 41 077	62 204	-
			Variations de stocks 22
16 642	10 922 890	1 175 440	-
			TOTAL, UTILISATION 23

Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.  
 Les importations comprennent 76 976 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.  
 Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication Production de pétrole brut et de gaz naturel (n° 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.  
 Les exportations comprennent 126 267 mètres cubes de pétrole brut sur échange.  
 Y compris 113 361 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.  
 Les exportations comprennent 68 159 mètres cubes destiné au Japon.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		May 1982	May - 1983 - Mai			
		Mai 1982	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	983 502	780 604	-	186 506	-
2	From refineries and bulk plants	2 138 059	2 062 763	78 700	1 128 882	-
3	Imports	124 776	88 113	-	88 113	-
4	From other	117 940	363 539	-	8 631	-
5	Net receipts, total	3 364 277	3 295 019	78 700	1 412 132	-
	Transfers:					
6	From other provinces	1 648 257	1 783 606	-	455 736	393 933
7	From other pipe lines	647 317	453 286	-	-	-
8	From interprovincial systems	381 210	522 542	-	302 098	150 613
9	RECEIPTS, TOTAL	6 041 061	6 054 453	78 700	2 169 966	544 546
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	127 162	264 328	-	56 911	121 766
11	To bulk plants and terminals	1 646 877	1 780 406	78 700	1 279 715	20 559
12	For export	498 619	421 318	-	289 094(3)	19 836
13	To other	1 029 123	866 460	-	139 673	-
14	Net deliveries, total	3 301 781	3 332 512	78 700	1 765 393	162 161
	Transfers:					
15	To other provinces	1 648 257	1 783 606	-	-	213 130
16	To other pipe lines	333 397	352 946	-	-	141 638
17	To interprovincial systems	695 130	622 882	-	302 098	8 975
18	Deliveries, total	5 978 565	6 091 946	78 700	2 067 491	525 904
19	Pipe line fuel and use	18	18	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	- 4 479	697	-	- 5 680	3 796
21	Inventory changes	66 957	- 38 208	-	108 155	14 846
22	DISPOSITION, TOTAL	6 041 061	6 054 453	78 700	2 169 966	544 546

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 14 012 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

May - 1983 - Mai

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
10 024	581 369	2 705	-	Des installations de traitement	1
20 290	804 344	50 547	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
4 533	344 565	5 810	-	Autres arrivages	4
34 847	1 730 278	39 062	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
868 335	-	54 025	11 577	Venant d'autres provinces	6
-	453 286	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
69 831	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
973 013	2 183 564	93 087	11 577	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	67 056	18 595	-	Aux raffineries	10
145 424	225 530	18 970	11 508	Aux terminus et aux installations de stockage	11
86 843	24 369	1 176(4)	-	En vue de l'exportation	12
60 719	618 287	47 781	-	Autres livraisons	13
292 986	935 242	86 522	11 508	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
636 539	922 360	11 577	-	À d'autres provinces	15
29 250	182 058	-	-	À d'autres pipe-lines	16
40 581	271 228	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
999 356	2 310 888	98 099	11 508	Total, livraisons	18
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
- 163	2 674	-	70	Fuites et autres pertes	20
- 26 180	- 130 016	- 5 012	- 1	Variations de stocks	21
973 013	2 183 564	93 087	11 577	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 14 012 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		May 1982	May - 1983 - Mai			
		Mai 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 252 049	5 241 574	-	-	36 484
2	From processing plants	755 186	861 530	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	1 197 152	445 669(2)	254 145	-	-
5	From other	197 611	321 341	-	-	19 651
6	NET RECEIPTS, TOTAL	7 401 998	6 870 114	254 145	-	56 135
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
7	Quebec	1 648 843	1 088 465	254 454	-	6 900
8	Ontario	2 347 188	2 006 769	-	-	9 603
9	Manitoba	143 335	117 944	-	-	25 854
10	Saskatchewan	153 923	142 752	-	-	-
11	Alberta	872 873	973 448	-	-	-
12	British Columbia	751 957	653 349	-	-	-
13	Refineries, total	5 918 119	4 982 727	254 454	-	42 357
14	To processing plants and bulk plants	90 943	64 247	-	-	-
15	For export	1 206 574	1 455 636(3)	-	-	13 710
16	To other	20 065	129 572	-	-	-
17	Net deliveries, total	7 289 701	6 632 182	254 454	-	56 067
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	- 6 007	- 7 927	- 309	-	- 14
20	Inventory changes	118 304	245 859	-	-	82
21	DISPOSITION, TOTAL	7 401 998	6 870 114	254 145	-	56 135

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 76 976 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 126 267 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Exports include 68 159 cubic metres destined for Japan.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

May - 1983 - Mai

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
738 866	4 317 039	149 185	-	Des champs pétrolifères	1
70 475	791 041	14	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	191 524	Importations	4
44 856	251 014	5 820	-	Autres arrivages	5
854 197	5 359 094	155 019	191 524	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
135 796	691 315	-	-	Québec	7
115 874	1 804 316	-	76 976	Ontario	8
23 204	68 886	-	-	Manitoba	9
3 986	138 766	-	-	Saskatchewan	10
28 557	944 891	-	-	Alberta	11
-	516 328	137 021	-	Colombie-Britannique	12
307 417	4 164 502	137 021	76 976	Total, raffineries	13
2 362	61 885	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
506 871	821 694(4)	-	113 361	En vue de l'exportation	15
22 114	107 458	-	-	Autres livraisons	16
838 764	5 155 539	137 021	190 337	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
2 008	- 5 075	- 4 569	32	Fuites et autres pertes	19
13 425	208 630	22 567	1 155	Variations de stocks	20
854 197	5 359 094	155 019	201 273	TOTAL, UTILISATION	21

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations de stock de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.  
(2) Les importations comprennent 76 976 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.  
(3) Les exportations comprennent 126 267 mètres cubes de pétrole brut sur échange.  
(4) Les exportations comprennent 68 159 mètres cubes destiné au Japon.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1982	1983					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	25 674 879	25 077 657	4 872 704	4 808 786	5 197 085	4 957 508	5 241 574
2 From processing plants	3 892 998	6 165 324	1 684 015	1 411 154	1 432 954	775 671	861 530
3 From refineries and bulk plants	1 195	-	-	-	-	-	-
4 Imports	6 198 232	2 555 588	799 249	356 748	468 949	484 973	445 669
5 From other	1 032 884	1 553 038	359 753	342 414	303 100	226 428	321 341
6 Net receipts, total	36 800 188	35 351 607	7 715 723	6 919 102	7 402 088	6 444 580	6 870 114
7 Transfers	93 256 359	103 003 146	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
8 RECEIPTS, TOTAL	130 056 547	138 354 753	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	4 928 346	4 744 258	1 096 548	1 033 188	1 035 671	798 247	780 604
10 From refineries and bulk plants	12 709 679	10 483 934	2 221 565	2 098 130	2 151 056	1 950 420	2 062 763
11 Imports	627 254	492 274	143 077	44 767	109 801	106 516	88 113
12 From other	939 802	2 188 673	482 180	484 228	430 567	428 159	363 539
13 Net receipts, total	19 205 081	17 909 139	3 943 370	3 660 313	3 727 095	3 283 342	3 295 019
14 Transfers	14 772 353	13 849 700	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
15 RECEIPTS, TOTAL	33 977 434	31 758 839	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
16 Net receipts, total - All commodities	56 005 269	53 260 746	11 659 093	10 579 415	11 129 183	9 727 922	10 165 133
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	29 876 005	27 785 907	6 078 852	5 610 067	5 928 003	5 186 258	4 982 727
18 To processing plants and bulk plants	533 804	445 518	124 752	89 910	119 208	47 401	64 247
19 For export	5 918 343	6 797 332	1 471 575	1 118 242	1 440 004	1 311 875	1 455 636
20 To other	90 507	566 089	129 030	95 811	88 211	123 465	129 572
21 Net deliveries, total	36 418 659	35 594 846	7 804 209	6 914 030	7 575 426	6 668 999	6 632 182
22 Transfers	93 256 359	103 003 146	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
23 Deliveries, total	129 675 018	138 597 992	29 650 185	27 496 379	29 731 564	25 953 801	25 766 063
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	25 976	- 32 153	1 480	- 4 369	- 13 317	- 8 020	- 7 927
26 Inventory changes	355 553	- 211 086	- 89 966	9 441	- 160 021	- 216 399	245 859
27 DISPOSITION, TOTAL	130 056 547	138 354 753	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
28 To refineries	799 590	1 253 694	254 196	247 251	281 808	206 111	264 328
29 To bulk plants and terminals	9 399 007	9 304 123	2 041 545	1 865 843	1 950 154	1 666 175	1 780 406
30 For export	3 044 160	3 155 958	819 350	735 156	731 019	449 115	421 318
31 To other	6 070 952	4 260 887	892 170	843 634	858 167	800 456	866 460
32 Net deliveries, total	19 313 709	17 974 662	4 007 261	3 691 884	3 821 148	3 121 857	3 332 512
33 Transfers	14 772 353	13 849 700	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
34 Deliveries, total	34 086 062	31 824 362	7 030 485	6 287 197	6 743 668	5 671 066	6 091 946
35 Pipe line fuel and use	1 119	89	18	17	18	18	18
36 Line losses and unaccounted for	- 49 959	54 966	11 242	11 109	22 531	9 387	697
37 Inventory changes	- 59 788	- 120 578	- 75 151	- 42 697	- 116 602	152 080	- 38 208
38 DISPOSITION, TOTAL	33 977 434	31 758 839	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
39 Net deliveries, total - All commodities	55 732 368	53 569 508	11 811 470	10 605 914	11 396 574	9 790 856	9 964 694

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

cubic metres - mètres cubes

N°

Arrivages:

Brut et équivalent(1):

Arrivages nets:

Des champs pétrolifères	4
Des installations de traitement	1
Des raffineries et des installations de stockage	3
Importations	4
Autres arrivages	1
<b>Total, arrivages nets</b>	9
Transferts	1
<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	10

GPL et produits pétroliers(2):

Des installations de traitement	10
Des installations de stockage et des raffineries	11
Importations	11
Autres arrivages	12
<b>Total, arrivages nets</b>	44
Transferts	14
<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	58
<b>Total, arrivages nets - Tous les produits</b>	59

Utilisation:

Brut et équivalent(1):

Livraisons nettes:

Aux raffineries	17
Aux installations de traitement et de stockage	18
En vue de l'exportation	19
Autres livraisons	20
<b>Total, livraisons nettes</b>	74
Transferts	22
<b>Total, livraisons</b>	96
Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
Fuites et autres pertes	25
Variations de stocks	26
<b>TOTAL, UTILISATION</b>	97

GPL et produits pétroliers(2):

Aux raffineries	28
Aux terminus et aux installations de stockage	29
En vue de l'exportation	30
Autres livraisons	31
<b>Total, livraisons nettes</b>	118
Transferts	33
<b>Total, livraisons</b>	151
Utilisations de mazout par les pipe-lines	34
Fuites et autres pertes	36
Variations de stocks	37
<b>TOTAL, UTILISATION</b>	168
<b>Total, livraisons nettes - Tous les produits</b>	169

(1) Source au tableau 1.  
(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				May - Mai	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1983	1982
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 373 092	496 841	2 869 933	2 965 915
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 527 697	1 270 347	3 798 044	3 915 367
<b>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</b>	<b>"</b>	<b>4 900 789</b>	<b>1 767 188</b>	<b>6 667 977</b>	<b>6 881 282</b>
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 481 328	445 896	3 927 224	3 521 683
Tanks - Réservoirs	"	1 419 461	1 321 292	2 740 753	2 939 065
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	23 328	- 30 970	- 7 642	91 609
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien con- servé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 485 420	382 979	1 868 399	1 818 845
Tanks - Réservoirs	"	478 177	17 523	495 700	561 012
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	6 856 374	1 403 592	8 259 966	7 197 926
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1 033.8	421.2	828.9	679.6
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1983	1982
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		102,377,000			95,711,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		...			185,071,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		...			291,861,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			407,459,000











# Oil pipe line transport

June 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

June 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1983

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1983

September 1983  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year  
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 55-001, Vol. 33, No. 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1983

Septembre 1983  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année  
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 55-001, vol. 33, n° 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la loi sur la statistique relatives au secret.



TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during June decreased 5.8% to 10 796 115 cubic metres from 11 464 800 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 138 081 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 3.3%), 348 145 cubic metres of imported crude oil, (down 68.6%), 3 250 956 cubic metres of domestic LPG's and products (down 2.4%), and 58 933 cubic metres of imported LPG's and products (down 48.6%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de juin, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 5.8%, s'élevant à 10 796 115 mètres cubes, en comparaison de 11 464 800 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 138 081 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 3.3%; 348 145 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 68.6%; 3 250 956 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.4%; et 58 933 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 48.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		June 1982	June - 1983 - Juin			
		June 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From fields	5 380 763	5 912 571	-	-	36 111
2	From processing plants	1 295 845	931 466	-	87 820	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	1 108 540	348 145(2)	286 964	61 181	-
5	From other	235 195	294 044	-	901	26 794
6	Net receipts, total	8 020 343	7 486 226	286 964	149 902	62 905
Transfers						
7	From other provinces	12 601 706	12 299 859	936 402	2 854 455	4 079 437
8	From other pipe lines	6 193 313	6 586 579	-	-	62 958
9	From interprovincial systems	835 746	848 890	-	6 094	446 619
10	RECEIPTS, TOTAL	27 651 108	27 221 554	1 223 366	3 010 451	4 651 919
Disposition:						
Net deliveries:						
11	To refineries	6 872 331	5 611 715	1 223 641(3)	2 196 206	109 612
12	To processing plants and bulk plants	121 223	116 817	-	87 238	-
13	For export	1 196 588	1 345 625(4)	-	146 473(5)	951 852
14	To other	34 166	288 180	-	-	-
15	Net deliveries, total	8 224 308	7 362 337	1 223 641	2 402 917	1 061 464
Transfers:						
16	To other provinces	12 601 706	12 299 859	-	936 402	2 854 455
17	To other pipe lines	1 313 994	1 167 018	-	-	105 796
18	To interprovincial systems	5 715 065	6 268 451	-	6 094	403 781
19	Deliveries, total	27 855 073	27 097 665	1 223 641	3 345 413	4 425 496
20	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21	Line losses and unaccounted for	2 864	- 10 444	- 275	- 3 540	- 2 296
22	Inventory changes	- 206 829	134 333	-	- 331 422	228 719
23	DISPOSITION, TOTAL	27 651 108	27 221 554	1 223 641	3 010 451	4 651 919

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Imports include 53 609 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication *Crude Petroleum and Natural Gas Production* (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 59 076 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 6 165 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(6) Exported by tanker.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

June - 1983 - Juin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					Nº
Arrivages:					
Arrivages nets:					
553 595	5 148 937	173 928	-	Des champs pétrolifères	1
63 882	779 394	370	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
20 349	235 191	10 809	-	Autres arrivages	5
<b>637 826</b>	<b>6 163 522</b>	<b>185 107</b>	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
Transferts:					
3 684 055	-	745 510	-	Venant d'autres provinces	7
556 408	5 651 521	315 692	-	Venant d'autres pipe-lines	8
219 479	176 698	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
<b>5 097 768</b>	<b>11 991 741</b>	<b>1 246 309</b>	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>10</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
227 268	1 151 695	730 293	-	Aux raffineries	11
-	29 579	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
15 935	206 682	24 683	-	En vue de l'exportation	13
2 192	76 024	209 964(6)	-	Autres livraisons	14
<b>245 395</b>	<b>1 463 980</b>	<b>964 940</b>	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
Transferts:					
1 079 437	4 429 565	-	-	À d'autres provinces	16
16 850	837 129	207 243	-	À d'autres pipe-lines	17
759 037	4 991 090	108 449	-	À des réseaux interprovinciaux	18
<b>100 719</b>	<b>11 721 764</b>	<b>1 280 632</b>	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>19</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
4 868	- 9 517	316	-	Fuites et autres pertes	21
- 7 819	279 494	- 34 639	-	Variations de stocks	22
<b>097 768</b>	<b>11 991 741</b>	<b>1 246 309</b>	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>23</b>

- Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- Les importations comprennent 53 609 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- Les exportations comprennent 59 076 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- Y compris 6 165 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- Exporté par pétrolier.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	June 1982	June - 1983 - Juin			
		Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	927 180	819 858	-	213 844	-
2 From refineries and bulk plants	1 892 811	2 036 138	239 988	923 947	-
3 Imports	114 689	58 933	-	58 933	-
4 From other	509 777	394 960	-	18 507	-
5 Net receipts, total	3 444 457	3 309 889	239 988	1 215 231	-
Transfers:					
6 From other provinces	1 613 023	1 885 263	-	526 463	420 189
7 From other pipe lines	773 784	541 065	-	-	-
8 From interprovincial systems	353 269	470 363	-	195 505	174 997
9 RECEIPTS, TOTAL	6 184 533	6 206 580	239 988	1 937 199	595 186
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	159 493	334 849	-	47 569	161 415
11 To bulk plants and terminals	1 609 309	1 724 761	92 303	1 249 842	24 020
12 For export	521 148	385 116	-	268 790(3)	18 840
13 To other	1 079 686	877 667	-	131 143	-
14 Net deliveries, total	3 369 636	3 322 393	92 303	1 697 344	204 275
Transfers:					
15 To other provinces	1 613 023	1 885 263	147 685	-	218 308
16 To other pipe lines	366 522	455 823	-	-	167 535
17 To interprovincial systems	760 531	555 605	-	195 505	7 462
18 Deliveries, total	6 109 712	6 219 084	239 988	1 892 849	597 580
19 Pipe line fuel and use	18	18	-	-	-
20 Line losses and unaccounted for	- 4 271	8 203	-	1 026	3 704
21 Inventory changes	79 074	- 20 725	-	43 324	- 6 098
22 DISPOSITION, TOTAL	6 184 533	6 206 580	239 988	1 937 199	595 186

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 24 287 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

June - 1983 - Juin

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
8 337	595 152	2 525	-	Des installations de traitement	1
28 498	819 925	23 780	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
16 928	353 857	5 668	-	Autres arrivages	4
53 763	1 768 934	31 973	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
890 763	-	45 884	1 964	Venant d'autres provinces	6
12 309	528 756	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
99 861	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 056 696	2 297 690	77 857	1 964	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
-	106 542	19 323	-	Aux raffineries	10
153 017	181 747	21 816	2 016	Aux terminus et aux installations de stockage	11
76 711	19 540	1 235(4)	-	En vue de l'exportation	12
123 669	587 810	35 045	-	Autres livraisons	13
353 397	895 639	77 419	2 016	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
580 659	936 647	1 964	-	À d'autres provinces	15
66 531	221 757	-	-	À d'autres pipe-lines	16
45 639	306 999	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
046 226	2 361 042	79 383	2 016	Total, livraisons	18
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
- 58	3 526	- 1	6	Fuites et autres pertes	20
10 528	- 66 896	- 1 525	- 58	Variations de stocks	21
056 696	2 297 690	77 857	1 964	TOTAL, UTILISATION	22

- Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.  
Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.  
Y compris 24 287 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.  
Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		June 1982	June - 1983 - Juin			
		June 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 380 763	5 912 571	-	-	36 111
2	From processing plants	1 295 845	931 466	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	1 108 540	348 145(2)	286 964	-	-
5	From other	235 195	294 044	-	1 022	24 147
6	NET RECEIPTS, TOTAL	8 020 343	7 486 226	286 964	1 022	60 258
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
7	Quebec	1 787 252	1 223 641	287 239	-	29 777
8	Ontario	2 488 182	2 169 206	-	1 022	-
9	Manitoba	130 515	109 612	-	-	25 984
10	Saskatchewan	285 702	227 268	-	-	-
11	Alberta	1 377 749	1 151 695	-	-	-
12	British Columbia	802 931	730 293	-	-	-
13	Refineries, total	6 872 331	5 611 715	287 239	1 022	55 761
14	To processing plants and bulk plants	121 223	116 817	-	-	-
15	For export	1 196 588	1 345 625(3)	-	-	4 497
16	To other	34 166	288 180	-	-	-
17	Net deliveries, total	8 224 308	7 362 337	287 239	1 022	60 258
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	2 864	- 10 444	- 275	-	- 189
20	Inventory changes	- 206 829	134 333	-	-	189
21	DISPOSITION, TOTAL	8 020 343	7 486 226	286 964	1 022	60 258

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 53 609 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 59 076 cubic metres of exchange crude oil.



TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

June - 1983 - Juin

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
695 806	5 021 587	159 067	-	Des champs pétrolifères	1
63 882	867 214	370	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	61 181	Importations	4
24 997	235 674	8 204	-	Autres arrivages	5
<b>784 685</b>	<b>6 124 475</b>	<b>167 641</b>	<b>61 181</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
11 980	794 645	-	-	Québec	7
70 072	2 044 503	-	53 609	Ontario	8
17 230	66 398	-	-	Manitoba	9
12 319	214 949	-	-	Saskatchewan	10
-	1 151 695	-	-	Alberta	11
-	541 588	188 705	-	Colombie-Britannique	12
<b>11 601</b>	<b>4 813 778</b>	<b>188 705</b>	<b>53 609</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
2 248	114 569	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
88 666	846 297	-	6 165	En vue de l'exportation	15
2 099	286 081	-	-	Autres livraisons	16
<b>94 614</b>	<b>6 060 725</b>	<b>188 705</b>	<b>59 774</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
17 009	- 47 341	316	36	Fuites et autres pertes	19
3 062	111 091	- 21 380	1 371	Variations de stocks	20
<b>14 685</b>	<b>6 124 475</b>	<b>167 641</b>	<b>61 181</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

- Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.  
 Les importations comprennent 53 609 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.  
 Les exportations comprennent 59 076 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date	January	February	March	April	May
	Total cumulatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1982	1983				
	cubic metres - mètres cubes					
Receipts:						
Crude oil and equivalent:(1)						
Net receipts:						
1 From fields	31 055 642	30 990 228	4 872 704	4 808 786	5 197 085	4 957 508
2 From processing plants	5 188 843	7 096 790	1 684 015	1 411 154	1 432 954	775 671
3 From refineries and bulk plants	1 195	-	-	-	-	-
4 Imports	7 306 772	2 903 733	799 249	356 748	468 949	484 973
5 From other	1 268 079	1 847 082	359 755	342 414	303 100	226 428
6 Net receipts, total	44 820 531	42 837 833	7 715 723	6 919 102	7 402 088	6 444 580
7 Transfers	112 887 124	122 738 474	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802
8 RECEIPTS, TOTAL	157 707 655	165 576 307	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382
LPG's and products:(2)						
9 From processing plants	5 855 526	5 564 116	1 096 548	1 033 188	1 035 671	798 247
10 From refineries and bulk plants	14 602 490	12 520 072	2 221 565	2 098 130	2 151 056	1 950 420
11 Imports	741 943	551 207	143 077	44 767	109 801	106 516
12 From other	1 449 579	2 583 633	482 180	484 228	430 567	428 159
13 Net receipts, total	22 649 538	21 219 028	3 943 370	3 660 313	3 727 095	3 283 342
14 Transfers	17 512 429	16 746 391	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209
15 RECEIPTS, TOTAL	40 161 967	37 965 419	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551
16 Net receipts, total - All commodities	67 470 069	64 056 861	11 659 093	10 579 415	11 129 183	9 727 922
Disposition:						
Crude oil and equivalent:(1)						
Net deliveries:						
17 To refineries	36 748 336	33 397 622	6 078 852	5 610 067	5 928 003	5 186 258
18 To processing plants and bulk plants	655 027	562 335	124 752	89 910	119 208	47 401
19 For export	7 114 931	8 142 957	1 471 575	1 118 242	1 440 004	1 311 875
20 To other	124 673	854 269	129 030	95 811	88 211	123 465
21 Net deliveries, total	44 642 967	42 957 183	7 804 209	6 914 030	7 575 426	6 668 999
22 Transfers	112 887 124	122 738 474	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802
23 Deliveries, total	157 530 091	165 695 657	29 650 185	27 496 379	29 731 564	25 953 801
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	28 840	- 42 597	1 480	- 4 369	- 13 317	- 8 020
26 Inventory changes	148 724	- 76 753	- 89 966	9 441	- 160 021	- 216 399
27 DISPOSITION, TOTAL	157 707 655	165 576 307	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382
28 To refineries	959 083	1 588 543	254 196	247 251	281 808	206 111
29 To bulk plants and terminals	11 008 316	11 028 884	2 041 545	1 865 843	1 950 154	1 666 175
30 For export	3 565 308	3 541 074	819 350	735 156	731 019	449 115
31 To other	7 150 638	5 138 554	892 170	843 634	858 167	800 456
32 Net deliveries, total	22 683 345	21 297 055	4 007 261	3 691 884	3 821 148	3 121 857
33 Transfers	17 512 429	16 746 391	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209
34 Deliveries, total	40 195 774	38 043 446	7 030 485	6 287 197	6 743 668	5 671 066
35 Pipe line fuel and use	1 137	107	18	17	18	18
36 Line losses and unaccounted for	- 54 230	63 169	11 242	11 109	22 531	9 387
37 Inventory changes	19 286	- 141 303	- 75 151	- 42 697	- 116 602	152 080
38 DISPOSITION, TOTAL	40 161 967	37 965 419	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551
39 Net deliveries, total - All commodities	67 326 312	64 254 238	11 811 470	10 605 914	11 396 574	9 790 856

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							NO
5 912 571							Arrivages:
931 466							Brut et équivalent(1):
-							Arrivages nets:
348 145							Des champs pétrolifères
294 044							Des installations de traitement
7 486 226							Des raffineries et des installations de stock- age
19 735 328							Importations
27 221 554							Autres arrivages
							Total, arrivages nets
							Transferts
							TOTAL, ARRIVAGES
819 858							GPL et produits pétroliers(2):
2 036 138							Des installations de traitement
58 933							Des installations de stockage et des raffi- neries
394 960							Importations
3 309 889							Autres arrivages
2 896 691							Total, arrivages nets
6 206 580							Transferts
10 796 115							TOTAL, ARRIVAGES
							Total, arrivages nets - Tous les produits
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
5 611 715							Aux raffineries
116 817							Aux installations de traitement et de stockage
1 345 625							En vue de l'exportation
288 180							Autres livraisons
7 362 337							Total, livraisons nettes
19 735 328							Transferts
27 097 665							Total, livraisons
-							Utilisations de mazout par les pipe-lines
- 10 444							Fuites et autres pertes
134 333							Variations de stocks
27 221 554							TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2):
334 849							Aux raffineries
1 724 761							Aux terminus et aux installations de stockage
385 116							En vue de l'exportation
877 667							Autres livraisons
3 322 393							Total, livraisons nettes
2 896 691							Transferts
6 219 084							Total, livraisons
18							Utilisations de mazout par les pipe-lines
8 203							Fuites et autres pertes
- 20 725							Variations de stocks
6 206 580							TOTAL, UTILISATION
10 684 730							Total, livraisons nettes - Tous les produits

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLÉAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
				June - Juin	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1983	1982
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 403 995	714 001	3 117 996	2 916 345
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 777 024	1 041 478	3 818 502	4 014 567
<b>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</b>	<b>"</b>	<b>5 181 019</b>	<b>1 755 479</b>	<b>6 936 498</b>	<b>6 930 912</b>
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 469 758	451 563	3 921 321	3 944 075
Tanks - Réservoirs	"	1 711 261	1 303 916	3 015 177	2 986 837
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	280 230	- 11 709	268 521	49 630
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien con- servé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 441 334	244 566	1 685 900	1 851 772
Tanks - Réservoirs	"	343 872	17 797	361 669	350 710
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	7 699 177	1 423 937	9 123 114	7 862 491
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		1 045.8	428.6	853.8	678.2
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1983	1982
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		102,377,000			95,711,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		193,397,000			185,071,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		...			291,861,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			407,459,000











# Oil pipe line transport

July 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

July 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1983

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1983

October 1983  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year  
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 55-001, Vol. 33, No. 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1983

Octobre 1983  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année  
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 55-001, vol. 33, n° 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July increased 3.2% to 11 936 077 cubic metres from 11 570 839 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 660 792 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 11.3%), 648 662 cubic metres of imported crude oil, (down 38.8%), 3 524 585 cubic metres of domestic LPG's and products (down 0.2%), and 102 038 cubic metres of imported LPG's and products (up 2.8%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de juillet, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 3.2%, s'élevant à 11 936 077 mètres cubes, en comparaison de 11 570 839 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 660 792 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 11.3%; 648 662 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 38.8%; 3 524 585 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 0.2%; et 102 038 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 2.8%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	July 1982	July - 1983 - Juillet			
	Juillet 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 079 464	6 419 548	-	-	36 551
2 From processing plants	1 566 517	920 554	-	68 111	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 060 160	648 662(2)	544 433	104 229	-
5 From other	234 489	320 690	-	4 817	28 047
6 Net receipts, total	7 940 630	8 309 454	544 433	177 157	64 598
Transfers					
7 From other provinces	12 711 330	14 598 974	1 130 732	3 520 834	4 811 238
8 From other pipe lines	6 217 721	6 985 612	-	-	64 781
9 From interprovincial systems	786 044	920 071	-	13 279	465 367
10 RECEIPTS, TOTAL	27 655 725	30 814 111	1 675 165	3 711 270	5 405 984
Disposition:					
Net deliveries:					
11 To refineries	6 221 622	6 654 447	1 675 460(3)	2 445 508	119 285
12 To processing plants and bulk plants	149 118	100 188	-	68 713	-
13 For export	1 406 538	1 482 558(4)	-	135 143(5)	1 111 317
14 To other	35 391	256 156	-	-	-
15 Net deliveries, total	7 812 669	8 493 349	1 675 460	2 649 364	1 230 602
Transfers:					
16 To other provinces	12 711 330	14 598 974	-	1 130 732	3 520 834
17 To other pipe lines	1 269 467	1 275 407	-	-	115 612
18 To interprovincial systems	5 734 298	6 630 276	-	13 279	414 536
19 Deliveries, total	27 527 764	30 998 006	1 675 460	3 793 375	5 281 584
20 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21 Line losses and unaccounted for	- 1 900	15 615	- 295	10 604	3 417
22 Inventory changes	129 861	- 199 510	-	- 92 709	120 983
23 DISPOSITION, TOTAL	27 655 725	30 814 111	1 675 165	3 711 270	5 405 984

- (1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.
- (2) Imports include 55 556 cubic metres of mid-continental exchange and 158 648 cubic metres of eastern exchange.
- (3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.
- (4) Exports include 111 670 cubic metres of exchange crude oil.
- (5) Includes 34 373 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.
- (6) Exported by tanker.



TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

July - 1983 - Juillet

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
570 031	5 632 357	180 609	-	Des champs pétrolifères	1
62 219	789 645	579	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
22 823	253 277	11 726	-	Autres arrivages	5
655 073	6 675 279	192 914	-	<b>Total, arrivages nets</b>	6
Transferts:					
4 380 440	-	755 730	-	Venant d'autres provinces	7
575 427	6 051 913	293 491	-	Venant d'autres pipe-lines	8
226 231	215 194	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5 837 171	12 942 386	1 242 135	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
222 546	1 427 040	764 608	-	Aux raffineries	11
-	31 475	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
13 817	184 088	38 193	-	En vue de l'exportation	13
4 377	112 115	139 664(6)	-	Autres livraisons	14
240 740	1 754 718	942 465	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	15
Transferts:					
4 811 238	5 136 170	-	-	À d'autres provinces	16
24 665	933 994	201 136	-	À d'autres pipe-lines	17
776 993	5 333 113	92 355	-	À des réseaux interprovinciaux	18
5 853 636	13 157 995	1 235 956	-	<b>Total, livraisons</b>	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
- 2 224	2 460	1 653	-	Fuites et autres pertes	21
- 14 241	- 218 069	4 526	-	Variations de stocks	22
837 171	12 942 386	1 242 135	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	23

1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

2) Les importations comprennent 55 556 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 158 648 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n° 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.

4) Les exportations comprennent 111 670 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

5) Y compris 34 373 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

6) Exporté par pétrolier.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	July 1982	July - 1983 - Juillet			
	Juillet 1982	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	928 240	853 580	-	205 176	-
2 From refineries and bulk plants	2 028 868	2 254 877	123 318	1 230 883	-
3 Imports	99 256	102 038	-	102 038	-
4 From other	573 845	416 128	-	29 615	-
5 Net receipts, total	3 630 209	3 626 623	123 318	1 567 712	-
Transfers:					
6 From other provinces	1 877 729	1 679 560	42 554	325 429	372 450
7 From other pipe lines	793 152	599 168	-	-	-
8 From interprovincial systems	354 120	457 366	-	207 097	174 666
9 RECEIPTS, TOTAL	6 655 210	6 362 717	165 872	2 100 238	547 116
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	182 224	362 961	4 513	68 545	183 820
11 To bulk plants and terminals	1 756 611	1 902 143	161 359	1 327 731	14 019
12 For export	634 707	434 089	-	283 293(3)	9 834
13 To other	1 068 441	868 547	-	129 698	-
14 Net deliveries, total	3 641 983	3 567 740	165 872	1 809 267	207 673
Transfers:					
15 To other provinces	1 877 729	1 679 560	-	42 554	172 729
16 To other pipe lines	437 971	503 963	-	-	167 480
17 To interprovincial systems	709 301	552 571	-	207 097	7 186
18 Deliveries, total	6 666 984	6 303 834	165 872	2 058 918	555 068
19 Pipe line fuel and use	18	18	-	-	-
20 Line losses and unaccounted for	7 352	- 15 454	-	- 24 560	1 233
21 Inventory changes	- 19 144	74 319	-	65 880	- 9 185
22 DISPOSITION, TOTAL	6 655 210	6 362 717	165 872	2 100 238	547 116

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 26 277 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

July - 1983 - Juillet

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon			Nº
cubic metres - mètres cubes						
						Arrivages:
						Arrivages nets:
7 542	637 901	2 961	-	Des installations de traitement	1	
-	871 375	29 301	-	Des raffineries et des installations de stockage	2	
-	-	-	-	Importations	3	
16 875	360 628	9 010	-	Autres arrivages	4	
24 417	1 869 904	41 272	-	<b>Total, arrivages nets</b>	5	
						Transferts:
880 837	-	52 196	6 094	Venant d'autres provinces	6	
14 359	584 809	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7	
75 603	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8	
995 216	2 454 713	93 468	6 094	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	9	
						Utilisation:
						Livraisons nettes:
-	92 203	13 880	-	Aux raffineries	10	
184 314	185 499	23 207	6 014	Aux terminus et aux installations de stockage	11	
108 033	31 012	1 917(4)	-	En vue de l'exportation	12	
61 337	629 728	47 784	-	Autres livraisons	13	
353 684	938 442	86 788	6 014	<b>Total, livraisons nettes</b>	14	
						Transferts:
525 150	933 033	6 094	-	À d'autres provinces	15	
59 546	276 937	-	-	À d'autres pipe-lines	16	
30 416	307 872	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17	
968 796	2 456 284	92 882	6 014	<b>Total, livraisons</b>	18	
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19	
- 42	7 856	-	59	Fuites et autres pertes	20	
26 462	- 9 445	586	21	Variations de stocks	21	
995 216	2 454 713	93 468	6 094	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	22	

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 26 277 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	July 1982	July - 1983 - Juillet			
	Juillet 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 079 464	6 419 548	-	-	36 551
2 From processing plants	1 566 517	920 554	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	1 060 160	648 662(2)	544 433	-	-
5 From other	234 489	320 690	-	963	23 697
6 NET RECEIPTS, TOTAL	7 940 630	8 309 454	544 433	963	60 248
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	1 868 906	1 675 460	544 728	-	56 022
8 Ontario	2 025 932	2 445 508	-	963	-
9 Manitoba	141 669	119 285	-	-	-
10 Saskatchewan	141 451	222 546	-	-	-
11 Alberta	1 309 794	1 427 040	-	-	-
12 British Columbia	733 870	764 608	-	-	-
13 Refineries, total	6 221 622	6 654 437	544 728	963	56 022
14 To processing plants and bulk plants	149 118	100 188	-	-	-
15 For export	1 406 538	1 482 558(3)	-	-	4 384
16 To other	35 391	256 156	-	-	-
17 Net deliveries, total	7 812 669	8 493 349	544 728	963	60 406
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	- 1 900	15 615	- 295	-	- 145
20 Inventory changes	129 861	- 199 510	-	-	- 13
21 DISPOSITION, TOTAL	7 940 630	8 309 454	544 433	963	60 248

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 55 556 cubic metres of mid-continental exchange and 158 648 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 111 670 cubic metres of exchange crude oil.

**TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

July - 1983 - Juillet

Saskatchewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie-Britannique	United States États-Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
727 786	5 491 101	164 110	-	Des champs pétrolifères	1
62 219	857 756	579	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	104 229	Importations	4
28 952	258 308	8 770	-	Autres arrivages	5
<b>818 957</b>	<b>6 607 165</b>	<b>173 459</b>	<b>104 229</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
55 915	918 795	-	-	Québec	7
60 359	2 228 630	-	55 556	Ontario	8
13 228	106 057	-	-	Manitoba	9
27 942	194 604	-	-	Saskatchewan	10
-	1 427 040	-	-	Alberta	11
-	571 499	193 109	-	Colombie-Britannique	12
<b>57 444</b>	<b>5 446 615</b>	<b>193 109</b>	<b>55 556</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
1 951	98 237	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
65 802	977 999	-	34 373	En vue de l'exportation	15
4 377	251 779	-	-	Autres livraisons	16
<b>29 574</b>	<b>6 774 640</b>	<b>193 109</b>	<b>89 929</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
5 073	19 463	1 653	12	Fuites et autres pertes	19
5 544	- 186 938	- 21 303	14 288	Variations de stocks	20
<b>18 957</b>	<b>6 607 165</b>	<b>173 459</b>	<b>104 229</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 55 556 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 158 664 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 111 670 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1982	1983					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	36 135 106	37 409 776	4 872 704	4 808 786	5 197 085	4 957 508	5 241 574
2 From processing plants	6 755 360	8 017 344	1 684 015	1 411 154	1 432 954	775 671	861 530
3 From refineries and bulk plants	1 195	-	-	-	-	-	-
4 Imports	8 366 932	3 552 395	799 249	356 748	468 949	484 973	445 669
5 From other	1 502 568	2 167 772	359 755	342 414	303 100	226 428	321 341
6 Net receipts, total	52 761 161	51 147 287	7 715 723	6 919 102	7 402 088	6 444 580	6 870 114
7 Transfers	132 602 219	145 243 131	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
8 RECEIPTS, TOTAL	185 363 380	196 390 418	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	6 783 766	6 417 696	1 096 548	1 033 188	1 035 671	798 247	780 604
10 From refineries and bulk plants	16 631 358	14 774 949	2 221 565	2 098 130	2 151 056	1 950 420	2 062 763
11 Imports	841 199	653 245	143 077	44 767	109 801	106 516	88 113
12 From other	2 023 424	2 999 761	482 180	484 228	430 567	428 159	363 539
13 Net receipts, total	26 279 747	24 845 651	3 943 370	3 660 313	3 727 095	3 283 342	3 295 019
14 Transfers	20 537 430	19 482 485	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
15 RECEIPTS, TOTAL	46 817 177	44 328 136	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
16 Net receipts, total - All commodities	79 040 908	75 992 938	11 659 093	10 579 415	11 129 183	9 727 922	10 165 133
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	42 969 958	40 052 069	6 078 852	5 610 067	5 928 003	5 186 258	4 982 727
18 To processing plants and bulk plants	804 145	662 523	124 752	89 910	119 208	47 401	64 247
19 For export	8 521 469	9 625 515	1 471 575	1 118 242	1 440 004	1 311 875	1 455 636
20 To other	160 064	1 110 425	129 030	95 811	88 211	123 465	129 572
21 Net deliveries, total	52 455 636	51 450 532	7 804 209	6 914 030	7 575 426	6 668 999	6 632 182
22 Transfers	132 602 219	145 243 131	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
23 Deliveries, total	185 057 855	196 693 663	29 650 185	27 496 379	29 731 564	25 953 801	25 766 063
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	26 940	26 982	1 480	4 369	13 317	8 020	7 927
26 Inventory changes	278 585	276 263	89 966	9 441	160 021	216 399	245 859
27 DISPOSITION, TOTAL	185 363 380	196 390 418	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	1 141 307	1 951 504	254 196	247 251	281 808	206 111	264 328
29 To bulk plants and terminals	12 764 927	12 931 027	2 041 545	1 865 843	1 950 154	1 666 175	1 780 406
30 For export	4 200 015	3 975 163	819 350	735 156	731 019	449 115	421 318
31 To other	8 219 079	6 007 101	892 170	843 634	858 167	800 456	866 460
32 Net deliveries, total	26 325 328	24 864 795	4 007 261	3 691 884	3 821 148	3 121 857	3 332 512
33 Transfers	20 537 430	19 482 485	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
34 Deliveries, total	46 862 758	44 347 280	7 030 485	6 287 197	6 743 668	5 671 066	6 091 946
35 Pipe line fuel and use	1 155	125	18	17	18	18	18
36 Line losses and unaccounted for	46 878	47 715	11 242	11 109	22 531	9 387	697
37 Inventory changes	142	66 984	75 151	42 697	116 602	152 080	38 208
38 DISPOSITION, TOTAL	46 817 177	44 328 136	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
39 Net deliveries, total - All commodities	78 780 964	76 315 327	11 811 470	10 605 914	11 396 574	9 790 856	9 964 694

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							Nº
5 912 571	6 419 548						
931 466	920 554						
-	-						
348 145	648 662						
294 044	320 690						
7 486 226	8 309 454						
19 735 328	22 504 657						
27 221 554	30 814 111						
819 858	853 580						
2 036 138	2 254 877						
58 933	102 038						
394 960	416 128						
5 309 889	3 626 623						
2 896 691	2 736 094						
6 206 580	6 362 717						
10 796 115	11 936 077						
334 849	362 961						
1 724 761	1 902 143						
385 116	434 089						
877 667	868 547						
3 322 393	3 567 740						
2 896 691	2 736 094						
6 219 084	6 303 834						
18	18						
8 203	15 454						
- 20 725	74 319						
6 206 580	6 362 717						
10 684 730	12 061 089						
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
							Des champs pétrolifères
							Des installations de traitement
							Des raffineries et des installations de stock-
							age
							Importations
							Autres arrivages
							Total, arrivages nets
							Transferts
							TOTAL, ARRIVAGES
							GPL et produits pétroliers(2):
							Des installations de traitement
							Des installations de stockage et des raffi-
							neries
							Importations
							Autres arrivages
							Total, arrivages nets
							Transferts
							TOTAL, ARRIVAGES
							Total, arrivages nets - Tous les produits
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
							Aux raffineries
							Aux terminus et aux installations de stockage
							En vue de l'exportation
							Autres livraisons
							Total, livraisons nettes
							Transferts
							Total, livraisons
							Utilisations de mazout par les pipe-lines
							Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2):
							Aux raffineries
							Aux terminus et aux installations de stockage
							En vue de l'exportation
							Autres livraisons
							Total, livraisons nettes
							Transferts
							Total, livraisons
							Utilisations de mazout par les pipe-lines
							Fuites et autres pertes
							Variations de stocks
							TOTAL, UTILISATION
							Total, livraisons nettes - Tous les produits

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines	
				Tous les pipe-lines	
				July - Juillet	
		Pipe-lines pour le brut: con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1983	1982
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 296 311	483 948	2 780 259	3 091 391
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 588 083	1 372 831	3 960 914	3 956 576
<b>INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE</b>	<b>"</b>	<b>4 884 394</b>	<b>1 856 779</b>	<b>6 741 173</b>	<b>7 047 967</b>
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 440 104	469 141	3 909 245	3 959 957
Tanks - Réservoirs	"	1 444 290	1 387 638	2 831 928	3 088 010
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	- 296 625	101 300	- 195 325	117 055
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 516 059	223 234	1 739 293	1 815 376
Tanks - Réservoirs	"	366 262	12 148	378 410	380 768
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	8 452 300	1 432 846	9 885 146	7 507 760
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		995.2	401.6	819.6	655.4
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1983	1982
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		102,377,000			95,711,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		193,397,000			185,071,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		...			291,861,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			407,459,000











# Oil pipe line transport

August 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux **utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

August 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1983

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1983

November 1983  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year  
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 55-001, Vol. 33, No. 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1983

Novembre 1983  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année  
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 55-001, vol. 33, n° 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August decreased 3.9% to 12 001 322 cubic metres from 12 483 733 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 690 276 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 1.5%), 653 652 cubic metres of imported crude oil, (down 33.2%), 3 550 328 cubic metres of domestic LPG's and products (down 7.4%), and 107 066 cubic metres of imported LPG's and products (up 15.1%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois d'août, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 3.9%, s'élevant à 12 001 322 mètres cubes, en comparaison de 12 483 733 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 690 276 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 1.5%; 653 652 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 33.2%; 3 550 328 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 7.4%; et 107 066 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 15.1%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	August 1982	August - 1983 - Août			
	Août 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 806 943	6 324 049	-	-	37 116
2 From processing plants	1 471 406	1 013 160	-	75 504	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	978 796	653 652(2)	576 175	77 477	-
5 From other	298 123	353 067	-	4 025	33 068
6 Net receipts, total	8 555 268	8 343 928	576 175	157 006	70 184
Transfers					
7 From other provinces	15 099 503	13 367 970	827 933	3 276 468	4 496 876
8 From other pipe lines	7 048 548	6 758 292	-	-	70 437
9 From interprovincial systems	905 018	956 420	-	27 315	448 716
10 RECEIPTS, TOTAL	31 608 337	29 426 610	1 404 108	3 460 789	5 086 213
Disposition:					
Net deliveries:					
11 To refineries	7 105 206	6 560 106	1 404 786(3)	2 447 301	109 658
12 To processing plants and bulk plants	141 080	110 771	-	75 031	-
13 For export	1 359 122	1 623 971(4)	-	162 683(5)	1 156 439
14 To other	52 757	127 342	-	-	-
15 Net deliveries, total	8 658 165	8 422 190	1 404 786	2 685 015	1 266 097
Transfers:					
16 To other provinces	15 099 503	13 367 970	-	827 933	3 276 468
17 To other pipe lines	1 375 898	1 275 901	-	-	100 826
18 To interprovincial systems	6 577 668	6 438 811	-	27 315	418 327
19 Deliveries, total	31 711 234	29 504 872	1 404 786	3 540 263	5 061 718
20 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21 Line losses and unaccounted for	- 12 405	- 12 262	- 678	588	- 3 564
22 Inventory changes	- 90 492	- 66 000	-	- 80 062	28 059
23 DISPOSITION, TOTAL	31 608 337	29 426 610	1 404 108	3 460 789	5 086 213

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 60 018 cubic metres of mid-continental exchange and 74 908 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 176 394 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 12 942 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

August - 1983 - Août

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
592 944	5 501 821	192 168	-	Des champs pétrolifères	1
51 471	885 566	619	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
27 778	275 657	12 539	-	Autres arrivages	5
672 193	6 663 044	205 326	-	<b>Total, arrivages nets</b>	6
Transferts:					
4 104 888	-	661 805	-	Venant d'autres provinces	7
577 115	5 819 269	291 471	-	Venant d'autres pipe-lines	8
227 271	253 118	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5 581 467	12 735 431	1 158 602	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
243 673	1 557 552	797 136	-	Aux raffineries	11
-	35 740	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
15 117	207 462	82 270	-	En vue de l'exportation	13
4 217	123 125	-	-	Autres livraisons	14
263 007	1 923 879	879 406	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	15
Transferts:					
4 496 876	4 766 693	-	-	À d'autres provinces	16
16 879	955 638	202 558	-	À d'autres pipe-lines	17
787 507	5 116 749	88 913	-	À des réseaux interprovinciaux	18
5 564 269	12 762 959	1 170 877	-	<b>Total, livraisons</b>	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
2 417	- 9 863	- 1 162	-	Fuites et autres pertes	21
14 781	- 17 665	- 11 113	-	Variations de stocks	22
581 467	12 735 431	1 158 602	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	23

- 1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- 2) Les importations comprennent 60 018 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 74 908 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- 3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- 4) Les exportations comprennent 176 394 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- 5) Y compris 12 942 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		August 1982	August - 1983 - Août			
		Août 1982	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	954 026	799 215	-	173 367	-
2	From refineries and bulk plants	2 086 534	2 366 907	282 901	1 104 139	-
3	Imports	93 059	107 066	-	107 066	-
4	From other	794 846	384 206	-	22 546	-
5	<b>Net receipts, total</b>	<b>3 928 465</b>	<b>3 657 394</b>	<b>282 901</b>	<b>1 407 118</b>	<b>-</b>
	Transfers:					
6	From other provinces	1 861 187	2 107 883	42 341	553 101	478 481
7	From other pipe lines	443 799	762 565	-	136 578	-
8	From interprovincial systems	562 727	382 883	-	58 024	239 963
9	<b>RECEIPTS, TOTAL</b>	<b>6 796 178</b>	<b>6 910 725</b>	<b>325 242</b>	<b>2 154 821</b>	<b>718 444</b>
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	211 502	384 578	-	76 630	204 576
11	To bulk plants and terminals	2 003 138	1 992 085	167 857	1 346 202	17 072
12	For export	921 443	402 546	-	338 516(3)	9 928
13	To other	772 761	794 169	-	121 478	-
14	<b>Net deliveries, total</b>	<b>3 908 844</b>	<b>3 573 378</b>	<b>167 857</b>	<b>1 882 826</b>	<b>231 576</b>
	Transfers:					
15	To other provinces	1 861 187	2 107 883	157 458	42 341	202 959
16	To other pipe lines	462 404	573 055	-	-	231 012
17	To interprovincial systems	544 122	572 393	-	194 602	8 951
18	<b>Deliveries, total</b>	<b>6 776 557</b>	<b>6 826 709</b>	<b>325 315</b>	<b>2 119 769</b>	<b>674 498</b>
19	Pipe line fuel and use	18	18	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	22 268	- 14 803	- 73	- 17 629	5 003
21	Inventory changes	- 2 665	98 801	-	52 681	38 943
22	<b>DISPOSITION, TOTAL</b>	<b>6 796 178</b>	<b>6 910 725</b>	<b>325 242</b>	<b>2 154 821</b>	<b>718 444</b>

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 41 746 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

August - 1983 - Août

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon			
cubic metres - mètres cubes						NO
				Arrivages:		
				Arrivages nets:		
20 180	602 572	3 096	-	Des installations de traitement		1
6 937	938 260	34 670	-	Des raffineries et des installations de stockage		2
-	-	-	-	Importations		3
17 816	335 513	8 331	-	Autres arrivages		4
44 933	1 876 345	46 097	-	Total, arrivages nets		5
				Transferts:		
966 519	-	55 450	11 991	Venant d'autres provinces		6
14 688	611 299	-	-	Venant d'autres pipe-lines		7
84 896	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux		8
1 111 036	2 487 644	101 547	11 991	TOTAL, ARRIVAGES		9
				Utilisation:		
				Livraisons nettes:		
-	86 212	17 160	-	Aux raffineries		10
252 344	173 976	22 679	11 955	Aux terminus et aux installations de stockage		11
14 930	38 672	500(4)	-	En vue de l'exportation		12
61 016	563 834	47 841	-	Autres livraisons		13
328 290	862 694	88 180	11 955	Total, livraisons nettes		14
				Transferts:		
671 165	1 021 969	11 991	-	À d'autres provinces		15
60 353	281 690	-	-	À d'autres pipe-lines		16
39 231	329 609	-	-	À des réseaux interprovinciaux		17
1 099 039	2 495 962	100 171	11 955	Total, livraisons		18
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines		19
- 119	- 2 000	-	15	Fuites et autres pertes		20
12 116	- 6 336	1 376	21	Variations de stocks		21
1 111 036	2 487 644	101 547	11 991	TOTAL, UTILISATION		22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 41 746 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	August 1982	August - 1983 - Août			
	Août 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 806 943	6 324 049	-	-	37 116
2 From processing plants	1 471 406	1 013 160	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	978 796	653 652(2)	576 175	-	-
5 From other	298 123	353 067	-	1 658	29 226
6 NET RECEIPTS, TOTAL	8 555 268	8 343 928	576 175	1 658	66 342
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	2 094 615	1 404 786	576 853	-	19 724
8 Ontario	2 478 219	2 447 301	-	1 658	11 575
9 Manitoba	142 763	109 658	-	-	30 049
10 Saskatchewan	217 308	243 673	-	-	-
11 Alberta	1 337 628	1 557 552	-	-	-
12 British Columbia	834 673	797 136	-	-	-
13 Refineries, total	7 105 206	6 560 106	576 853	1 658	61 348
14 To processing plants and bulk plants	141 080	110 771	-	-	-
15 For export	1 359 122	1 623 971(3)	-	-	5 247
16 To other	52 757	127 342	-	-	-
17 Net deliveries, total	8 658 165	8 422 190	576 853	1 658	66 595
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	- 12 405	- 12 262	- 678	-	- 149
20 Inventory changes	- 90 492	- 66 000	-	-	- 104
21 DISPOSITION, TOTAL	8 555 268	8 343 928	576 175	1 658	66 342

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 60 018 cubic metres of mid-continental exchange and 74 908 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 176 394 cubic metres of exchange crude oil.



**TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

August - 1983 - Août

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					Nº
Arrivages:					
Arrivages nets:					
756 510	5 355 446	174 977	-	Des champs pétrolifères	1
51 471	961 070	619	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	77 477	Importations	4
30 525	282 102	9 556	-	Autres arrivages	5
838 505	6 598 618	185 152	77 477	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
141 336	654 314	-	12 559	Québec	7
222 222	2 163 988	-	47 858	Ontario	8
15 706	63 903	-	-	Manitoba	9
28 966	214 707	-	-	Saskatchewan	10
-	1 557 552	-	-	Alberta	11
-	598 055	199 081	-	Colombie-Britannique	12
408 230	5 252 519	199 081	60 417	<b>Total, raffineries</b>	13
254	110 517	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
442 620	1 163 162	-	12 942	En vue de l'exportation	15
2 073	125 269	-	-	Autres livraisons	16
853 177	6 651 467	199 081	73 359	<b>Total, livraisons nettes</b>	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
- 1 056	- 9 276	- 1 162	59	Fuites et autres pertes	19
- 13 615	- 43 573	- 12 767	4 059	Variations de stocks	20
838 506	6 598 618	185 152	77 477	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 60 018 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 74 908 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 176 394 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1982	1983					
No.	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	41 942 049	43 733 825	4 872 704	4 808 786	5 197 085	4 957 508	5 241 574
2 From processing plants	8 226 766	9 030 504	1 684 015	1 411 154	1 432 954	775 671	861 530
3 From refineries and bulk plants	1 195	-	-	-	-	-	-
4 Imports	9 345 728	4 206 047	799 249	356 748	468 949	484 973	445 669
5 From other	1 800 691	2 520 839	359 755	342 414	303 100	226 428	321 341
6 Net receipts, total	61 316 429	59 491 215	7 715 723	6 919 102	7 402 088	6 444 580	6 870 114
7 Transfers	155 655 288	166 325 813	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
8 RECEIPTS, TOTAL	216 971 717	225 817 028	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	7 737 792	7 216 911	1 096 548	1 033 188	1 035 671	798 247	780 604
10 From refineries and bulk plants	18 717 892	17 141 856	2 221 565	2 098 130	2 151 056	1 950 420	2 062 763
11 Imports	934 258	760 311	143 077	44 767	109 801	106 516	88 113
12 From other	2 818 270	3 383 967	482 180	484 228	430 567	428 159	363 539
13 Net receipts, total	30 208 212	28 503 045	3 943 370	3 660 313	3 727 095	3 283 342	3 295 019
14 Transfers	23 405 143	22 735 816	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
15 RECEIPTS, TOTAL	53 613 355	51 238 861	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
16 Net receipts, total - All commodities	91 524 641	87 994 260	11 659 093	10 579 415	11 129 183	9 727 922	10 165 133
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	50 075 164	46 612 175	6 078 852	5 610 067	5 928 003	5 186 258	4 982 727
18 To processing plants and bulk plants	945 225	773 294	124 752	89 910	119 208	47 401	64 247
19 For export	9 880 591	11 249 486	1 471 575	1 118 242	1 440 004	1 311 875	1 455 636
20 To other	212 821	1 237 767	129 030	95 811	88 211	123 465	129 572
21 Net deliveries, total	61 113 801	59 872 722	7 804 209	6 914 030	7 575 426	6 668 999	6 632 182
22 Transfers	155 655 288	166 325 813	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
23 Deliveries, total	216 769 089	226 198 535	29 650 185	27 496 379	29 731 564	25 953 801	25 766 063
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	14 535	39 244	1 480	4 369	13 317	8 020	7 927
26 Inventory changes	188 093	342 263	89 966	9 441	160 021	216 399	245 859
27 DISPOSITION, TOTAL	216 971 717	225 817 028	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	1 352 809	2 336 082	254 196	247 251	281 808	206 111	264 328
29 To bulk plants and terminals	14 768 065	14 923 112	2 041 545	1 865 843	1 950 154	1 666 175	1 780 406
30 For export	5 121 458	4 377 709	819 350	735 156	731 019	449 115	421 318
31 To other	8 991 840	6 801 270	892 170	843 634	858 167	800 456	866 460
32 Net deliveries, total	30 234 172	28 438 173	4 007 261	3 691 884	3 821 148	3 121 857	3 332 512
33 Transfers	23 405 143	22 735 816	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
34 Deliveries, total	53 639 315	51 173 989	7 030 485	6 287 197	6 743 668	5 671 066	6 091 946
35 Pipe line fuel and use	1 173	143	18	17	18	18	18
36 Line losses and unaccounted for	24 610	32 912	11 242	11 109	22 531	9 387	697
37 Inventory changes	2 523	31 817	75 151	42 697	116 602	152 080	38 208
38 DISPOSITION, TOTAL	53 613 355	51 238 861	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
39 Net deliveries, total - All commodities	91 347 973	88 310 895	11 811 470	10 605 914	11 396 574	9 790 856	9 964 694

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							Nº
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
5 912 571	6 419 548	6 324 049					Des champs pétrolifères
931 466	920 554	1 013 160					Des installations de traitement
-	-	-					Des raffineries et des installations de stockage
348 145	648 662	653 652					Importations
294 044	320 690	353 067					Autres arrivages
<b>7 486 226</b>	<b>8 309 454</b>	<b>8 343 928</b>					<b>Total, arrivages nets</b>
19 735 328	22 504 657	21 082 682					Transferts
<b>27 221 554</b>	<b>30 814 111</b>	<b>29 426 610</b>					<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>
							GPL et produits pétroliers(2):
819 858	853 580	799 215					Des installations de traitement
2 036 138	2 254 877	2 366 907					Des installations de stockage et des raffineries
58 933	102 038	107 066					Importations
394 960	416 128	384 206					Autres arrivages
<b>3 309 889</b>	<b>3 626 623</b>	<b>3 657 394</b>					<b>Total, arrivages nets</b>
2 896 691	2 736 094	3 253 331					Transferts
<b>6 206 580</b>	<b>6 362 717</b>	<b>6 910 725</b>					<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>
<b>10 796 115</b>	<b>11 936 077</b>	<b>12 001 322</b>					<b>Total, arrivages nets - Tous les produits</b>
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
5 611 715	6 654 447	6 560 106					Aux raffineries
116 817	100 188	110 771					Aux installations de traitement et de stockage
1 345 625	1 482 598	1 623 971					En vue de l'exportation
288 180	256 156	127 342					Autres livraisons
<b>7 362 337</b>	<b>8 493 349</b>	<b>8 422 190</b>					<b>Total, livraisons nettes</b>
19 735 328	22 504 657	21 082 682					Transferts
<b>27 097 665</b>	<b>30 998 006</b>	<b>29 504 872</b>					<b>Total, livraisons</b>
-	-	-					Utilisations de mazout par les pipe-lines
- 10 444	15 615	- 12 262					Fuites et autres pertes
134 333	- 199 510	- 66 000					Variations de stocks
<b>27 221 554</b>	<b>30 814 111</b>	<b>29 426 610</b>					<b>TOTAL, UTILISATION</b>
							GPL et produits pétroliers(2):
334 849	362 961	384 578					Aux raffineries
1 724 761	1 902 143	1 992 085					Aux terminus et aux installations de stockage
385 116	434 089	402 546					En vue de l'exportation
877 667	868 547	794 169					Autres livraisons
<b>3 322 393</b>	<b>3 567 740</b>	<b>3 573 378</b>					<b>Total, livraisons nettes</b>
2 896 691	2 736 094	3 253 331					Transferts
<b>6 219 084</b>	<b>6 303 834</b>	<b>6 826 709</b>					<b>Total, livraisons</b>
18	18	18					Utilisations de mazout par les pipe-lines
8 203	- 15 454	- 14 803					Fuites et autres pertes
- 20 725	74 319	98 801					Variations de stocks
<b>6 206 580</b>	<b>6 362 717</b>	<b>6 910 725</b>					<b>TOTAL, UTILISATION</b>
<b>10 684 730</b>	<b>12 061 089</b>	<b>11 995 568</b>					<b>Total, livraisons nettes - Tous les produits</b>

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics

TABLEAU 5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation

		Crude oil pipe lines, gathering and trunk	LPG's and products trunk	All pipe lines Tous les pipe-lines	
				August - Août	
		Pipe-lines pour le brut; con- duites secondaires et princi- pales	Conduites principales des GPL et des pro- duits pé- troliers	1983	1982
Inventories end of month - Inventaires à la fin du mois:					
Shippers' balances - Inventaire des expéditeurs	m3	2 341 177	527 512	2 868 689	2 995 369
Carriers' balances - Inventaire des transporteurs	"	2 532 967	1 387 405	3 920 372	3 902 892
INVENTORY - TOTAL - INVENTAIRE	"	4 874 144	1 914 917	6 789 061	6 898 261
Oil held in Canada - Pétrole conservé au Canada:					
Lines - Réseaux	"	3 427 238	466 462	3 893 700	3 921 930
Tanks - Réservoirs	"	1 446 906	1 448 455	2 895 361	2 976 331
Inventory change in Canada - Fluctuations de l'inventaire, au Canada	"	- 10 250	58 138	47 888	- 149 706
Canadian oil held in United States - Pétrole canadien conservé aux États-Unis:					
Lines - Réseaux	"	1 475 569	261 765	1 737 334	1 894 443
Tanks - Réservoirs	"	351 002	14 280	365 282	358 250
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes:					
Trunk lines - Conduites principales	'000	7 921 087	1 518 376	9 439 463	8 488 803
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube:					
Trunk lines - Conduites principales		940.5	424.9	786.9	675.5
All pipe lines					
Tous les pipe-lines					
				1983	1982
dollars					
Operating revenues - Recettes d'exploitation:					
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars		102,377,000			95,711,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin		193,397,000			185,071,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre		...			291,861,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre		...			407,459,000











# Oil pipe line transport

September 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

September 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1983

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1983

December 1983  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.65, \$26.50 a year  
Other Countries, \$3.20, \$31.80 a year

Catalogue 55-001, Vol. 33, No. 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1983

Décembre 1983  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.65, \$26.50 par année  
Autres pays, \$3.20, \$31.80 par année

Catalogue 55-001, vol. 33, n° 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- T revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- T nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September increased 9.6% to 12 192 489 cubic metres from 11 122 365 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 577 072 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 11.9%), 731 718 cubic metres of imported crude oil, (down 21.3%), 3 794 500 cubic metres of domestic LPG's and products (up 14.0%), and 89 199 cubic metres of imported LPG's and products (down 4.3%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois de septembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 9.6%, s'élevant à 12 192 489 mètres cubes, en comparaison de 11 122 365 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 577 072 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 11.9%; 731 718 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 21.3%; 3 794 500 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 14.0%; et 89 199 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 4.3%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	September 1982	September - 1983 - Septembre			
	Septembre 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 582 046	6 174 656	-	-	35 780
2 From processing plants	916 017	1 049 869	-	104 715	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	929 318	731 718(2)	620 833	110 885	-
5 From other	274 271	352 547	-	6 065	32 406
6 Net receipts, total	7 701 652	8 308 790	620 833	221 665	68 186
Transfers					
7 From other provinces	13 724 556	13 655 490	994 837	3 437 463	4 557 506
8 From other pipe lines	6 427 147	6 613 377	-	-	68 395
9 From interprovincial systems	889 344	771 097	-	34 992	342 051
10 RECEIPTS, TOTAL	28 742 699	29 348 754	1 615 670	3 694 120	5 036 138
Disposition:					
Net deliveries:					
11 To refineries	6 358 986	6 458 158	1 615 343(3)	2 508 114	- 824
12 To processing plants and bulk plants	153 693	141 111	-	103 938	-
13 For export	1 281 497	1 459 824(4)	-	168 510(5)	1 024 858
14 To other	70 752	145 939	-	-	-
15 Net deliveries, total	7 864 928	8 205 032	1 615 343	2 780 562	1 024 034
Transfers:					
16 To other provinces	13 724 556	13 655 490	-	994 837	3 437 463
17 To other pipe lines	1 393 487	1 101 089	-	-	- 1 026
18 To interprovincial systems	5 923 004	6 283 385	-	34 992	411 472
19 Deliveries, total	28 905 975	29 244 996	1 615 343	3 810 391	4 871 943
20 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21 Line losses and unaccounted for	- 2 636	8 524	327	5 447	3 377
22 Inventory changes	- 160 640	95 234	-	- 121 718	160 818
23 DISPOSITION, TOTAL	28 742 699	29 348 754	1 615 670	3 694 120	5 036 138

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 82 957 cubic metres of mid-continental exchange and 80 104 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 138 918 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 27 384 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(6) Exported by tanker.



TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

September - 1983 - Septembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
579 455	5 375 552	183 869	-	Des champs pétrolifères	1
63 091	877 702	4 361	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
27 825	273 477	12 774	-	Autres arrivages	5
670 371	6 526 731	201 004	-	<b>Total, arrivages nets</b>	6
Transferts:					
4 146 348	-	519 336	-	Venant d'autres provinces	7
546 370	5 762 224	236 388	-	Venant d'autres pipe-lines	8
241 579	152 475	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5 604 668	12 441 430	956 728	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
230 206	1 525 454	579 865	-	Aux raffineries	11
-	37 173	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
14 518	226 398	25 540	-	En vue de l'exportation	13
5 122	82 296	58 521(6)	-	Autres livraisons	14
249 846	1 871 321	663 926	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	15
Transferts:					
4 557 506	4 665 684	-	-	À d'autres provinces	16
16 029	904 763	181 323	-	À d'autres pipe-lines	17
771 920	5 009 936	55 065	-	À des réseaux interprovinciaux	18
5 595 301	12 451 704	900 314	-	<b>Total, livraisons</b>	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
- 3 105	5 848	- 1 370	-	Fuites et autres pertes	21
12 472	- 14 122	57 784	-	Variations de stocks	22
5 604 668	12 441 430	956 728	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	23

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 82 957 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 80 104 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n<sup>o</sup> 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 138 918 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 27 384 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- (6) Exporté par pétrolier.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		September 1982	September - 1983 - Septembre			
		Septembre 1982	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	945 708	1 089 448	-	325 872	-
2	From refineries and bulk plants	1 782 103	2 271 711	278 007	1 059 413	-
3	Imports	93 174	89 199	-	89 199	-
4	From other	599 728	433 341	-	22 420	-
5	Net receipts, total	3 420 713	3 883 699	278 007	1 496 904	-
	Transfers:					
6	From other provinces	1 684 939	2 298 044	32 196	632 499	545 564
7	From other pipe lines	462 666	732 273	-	-	-
8	From interprovincial systems	579 284	539 826	-	177 863	249 485
9	RECEIPTS, TOTAL	6 147 602	7 453 842	310 203	2 307 266	795 049
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	261 281	560 711	-	97 298	255 720
11	To bulk plants and terminals	1 746 867	1 923 875	148 170	1 425 875	30 785
12	For export	281 632	344 761	-	227 927(3)	19 744
13	To other	964 141	851 066	-	151 238	-
14	Net deliveries, total	3 253 921	3 680 413	148 170	1 902 338	306 249
	Transfers:					
15	To other provinces	1 684 939	2 298 044	162 071	32 196	270 015
16	To other pipe lines	477 703	638 644	-	881	241 973
17	To interprovincial systems	564 247	633 455	-	176 982	7 512
18	Deliveries, total	5 980 810	7 250 556	310 241	2 112 397	825 749
19	Pipe line fuel and use	18	18	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	11 014	- 8 523	- 38	- 22 780	421
21	Inventory changes	155 760	211 791	-	217 649	- 31 121
22	DISPOSITION, TOTAL	6 147 602	7 453 842	310 203	2 307 266	795 049

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 9 450 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

September - 1983 - Septembre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
13 650	746 856	3 070	-	Des installations de traitement	1
3 037	899 390	31 864	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
14 401	390 001	6 519	-	Autres arrivages	4
31 088	2 036 247	41 453	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 037 705	-	42 755	7 325	Venant d'autres provinces	6
14 523	717 750	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
112 478	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 195 794	2 753 997	84 208	7 325	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
61 069	135 812	10 812	-	Aux raffineries	10
148 619	138 610	24 539	7 277	Aux terminus et aux installations de stockage	11
65 200	30 369	1 521(4)	-	En vue de l'exportation	12
-	652 075	47 753	-	Autres livraisons	13
274 888	956 866	84 625	7 277	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
745 977	1 080 460	7 325	-	À d'autres provinces	15
67 380	328 410	-	-	À d'autres pipe-lines	16
59 621	389 340	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 147 866	2 755 076	91 950	7 277	Total, livraisons	18
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
- 339	14 182	-	31	Fuites et autres pertes	20
48 267	- 15 279	- 7 742	17	Variations de stocks	21
1 195 794	2 753 997	84 208	7 325	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 9 450 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		September 1982	September - 1983 - Septembre			
		Septembre 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 582 046	6 174 656	-	-	35 780
2	From processing plants	916 017	1 049 869	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	929 318	731 718(2)	620 833	-	-
5	From other	274 271	352 547	-	1 163	27 486
6	NET RECEIPTS, TOTAL	7 701 652	8 308 790	620 833	1 163	63 266
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
7	Quebec	2 043 364	1 615 343	620 506	-	21 940
8	Ontario	2 301 540	2 508 114	-	1 163	35 404
9	Manitoba	119 560	- 824	-	-	-
10	Saskatchewan	207 029	230 206	-	-	-
11	Alberta	979 427	1 525 454	-	-	-
12	British Columbia	708 066	579 865	-	-	-
13	Refineries, total	6 358 986	6 458 158	620 506	1 163	57 344
14	To processing plants and bulk plants	153 693	141 111	-	-	-
15	For export	1 281 497	1 459 824(3)	-	-	6 107
16	To other	70 752	145 939	-	-	-
17	Net deliveries, total	7 864 928	8 205 032	620 506	1 163	63 451
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	- 2 636	8 524	327	-	- 254
20	Inventory changes	- 160 640	95 234	-	-	69
21	DISPOSITION, TOTAL	7 701 652	8 308 790	620 833	1 163	63 266

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe line in Manitoba and United States.

(2) Imports include 82 957 cubic metres of mid-continental exchange and 80 104 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 138 918 cubic metres of exchange crude oil.

TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

September - 1983 - Septembre

Saskatchewan(1)	Alberta(1)	British Columbia	United States		NO
		Colombie-Britannique	États-Unis		
Cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
740 622	5 230 516	167 738	-	Des champs pétrolifères	1
63 091	982 417	4 361	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	110 885	Importations	4
31 157	282 735	10 006	-	Autres arrivages	5
334 870	6 495 668	182 105	110 885	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
95 064	868 137	-	9 696	Québec	7
200 689	2 197 597	-	73 261	Ontario	8
-	- 824	-	-	Manitoba	9
28 205	202 001	-	-	Saskatchewan	10
-	1 525 454	-	-	Alberta	11
-	448 594	131 271	-	Colombie-Britannique	12
323 958	5 240 959	131 271	82 957	Total, raffineries	13
2 200	138 911	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
483 533	942 800	-	27 384	En vue de l'exportation	15
1 825	144 114	-	-	Autres livraisons	16
311 516	6 466 784	131 271	110 341	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
5 916	3 999	- 1 370	- 94	Fuites et autres pertes	19
17 438	24 885	52 204	638	Variations de stocks	20
334 870	6 495 668	182 105	110 885	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de débit de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 82 957 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 80 104 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 138 918 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1982	1983					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	47 524 095	49 908 481	4 872 704	4 808 786	5 197 085	4 957 508	5 241 574
2 From processing plants	9 142 783	10 080 373	1 684 015	1 411 154	1 432 954	775 671	861 530
3 From refineries and bulk plants	1 195	-	-	-	-	-	-
4 Imports	10 275 046	4 937 765	799 249	356 748	468 949	484 973	445 669
5 From other	2 074 962	2 873 386	359 755	342 414	303 100	226 428	321 341
6 Net receipts, total	69 018 081	67 800 005	7 715 723	6 919 102	7 402 088	6 444 580	6 870 114
7 Transfers	176 696 335	187 365 777	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
8 RECEIPTS, TOTAL	245 714 416	255 165 782	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	8 683 500	8 306 359	1 096 548	1 033 188	1 035 671	798 247	780 604
10 From refineries and bulk plants	20 499 995	19 413 567	2 221 565	2 098 130	2 151 056	1 950 420	2 062 763
11 Imports	1 027 432	849 510	143 077	44 767	109 801	106 516	88 113
12 From other	3 417 998	3 817 308	482 180	484 228	430 567	428 159	363 539
13 Net receipts, total	33 628 925	32 386 744	3 943 370	3 660 313	3 727 095	3 283 342	3 295 019
14 Transfers	26 132 032	26 305 959	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
15 RECEIPTS, TOTAL	59 760 957	58 692 703	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
16 Net receipts, total - All commodities	102 647 006	100 186 749	11 659 093	10 579 415	11 129 183	9 727 922	10 165 133
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	56 434 150	53 070 333	6 078 852	5 610 067	5 928 003	5 186 258	4 982 727
18 To processing plants and bulk plants	1 098 918	914 405	124 752	89 910	119 208	47 401	64 247
19 For export	11 162 088	12 709 310	1 471 575	1 118 242	1 440 004	1 311 875	1 455 636
20 To other	283 573	1 383 706	129 030	95 811	88 211	123 465	129 572
21 Net deliveries, total	68 978 729	68 077 754	7 804 209	6 914 030	7 575 426	6 668 999	6 632 182
22 Transfers	176 696 335	187 365 777	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
23 Deliveries, total	245 675 064	255 443 531	29 650 185	27 496 379	29 731 564	25 953 801	25 766 063
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	11 899	30 720	1 480	4 369	13 317	8 020	7 927
26 Inventory changes	27 453	247 029	89 966	9 441	160 021	216 399	245 859
27 DISPOSITION, TOTAL	245 714 416	255 165 782	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	1 614 090	2 896 793	254 196	247 251	281 808	206 111	264 328
29 To bulk plants and terminals	16 514 932	16 846 987	2 041 545	1 865 843	1 950 154	1 666 175	1 780 406
30 For export	5 403 090	4 722 470	819 350	735 156	731 019	449 115	421 318
31 To other	9 955 981	7 652 336	892 170	843 634	858 167	800 456	866 460
32 Net deliveries, total	33 488 093	32 118 586	4 007 261	3 691 884	3 821 148	3 121 857	3 332 512
33 Transfers	26 132 032	26 305 959	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
34 Deliveries, total	59 620 125	58 424 545	7 030 485	6 287 197	6 743 668	5 671 066	6 091 946
35 Pipe line fuel and use	1 191	161	18	17	18	18	18
36 Line losses and unaccounted for	13 596	24 389	11 242	11 109	22 531	9 387	697
37 Inventory changes	153 237	243 608	75 151	42 697	116 602	152 080	38 208
38 DISPOSITION, TOTAL	59 760 957	58 692 703	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
39 Net deliveries, total - All commodities	102 466 822	100 196 340	11 811 470	10 605 914	11 396 574	9 790 856	9 964 694

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	N°
cubic metres - mètres cubes							
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
5 912 571	6 419 548	6 324 049	6 174 656				Des champs pétrolifères 1
931 466	920 554	1 013 160	1 049 869				Des installations de traitement 2
-	-	-	-				Des raffineries et des installations de stock- 3
							age
348 145	648 662	653 652	731 718				Importations 4
294 044	320 690	353 067	352 547				Autres arrivages 5
<b>7 486 226</b>	<b>8 309 454</b>	<b>8 343 928</b>	<b>8 308 790</b>				<b>Total, arrivages nets 6</b>
19 735 328	22 504 657	21 082 682	21 039 964				Transferts 7
<b>27 221 554</b>	<b>30 814 111</b>	<b>29 426 610</b>	<b>29 348 754</b>				<b>TOTAL, ARRIVAGES 8</b>
							GPL et produits pétroliers(2):
819 858	853 580	799 215	1 089 448				Des installations de traitement 9
2 036 138	2 254 877	2 366 907	2 271 711				Des installations de stockage et des raffi- 10
							neries
58 933	102 038	107 066	89 199				Importations 11
394 960	416 128	384 206	433 341				Autres arrivages 12
<b>3 309 889</b>	<b>3 626 623</b>	<b>3 657 394</b>	<b>3 883 699</b>				<b>Total, arrivages nets 13</b>
2 896 691	2 736 094	3 253 331	3 570 143				Transferts 14
<b>6 206 580</b>	<b>6 362 717</b>	<b>6 910 725</b>	<b>7 453 842</b>				<b>TOTAL, ARRIVAGES 15</b>
<b>10 796 115</b>	<b>11 936 077</b>	<b>12 001 322</b>	<b>12 192 489</b>				<b>Total, arrivages nets - Tous les produits 16</b>
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
5 611 715	6 654 447	6 560 106	6 458 158				Aux raffineries 17
116 817	100 188	110 771	141 111				Aux installations de traitement et de stockage 18
1 345 625	1 482 558	1 623 971	1 459 824				En vue de l'exportation 19
288 180	256 156	127 342	145 939				Autres livraisons 20
<b>7 362 337</b>	<b>8 493 349</b>	<b>8 422 190</b>	<b>8 205 032</b>				<b>Total, livraisons nettes 21</b>
19 735 328	22 504 657	21 082 682	21 039 964				Transferts 22
<b>27 097 665</b>	<b>30 998 006</b>	<b>29 504 872</b>	<b>29 244 996</b>				<b>Total, livraisons 23</b>
-	-	-	-				Utilisations de mazout par les pipe-lines 24
- 10 444	15 615	- 12 262	8 524				Fuites et autres pertes 25
134 333	- 199 510	- 66 000	95 234				Variations de stocks 26
<b>27 221 554</b>	<b>30 814 111</b>	<b>29 426 610</b>	<b>29 348 754</b>				<b>TOTAL, UTILISATION 27</b>
							GPL et produits pétroliers(2):
334 849	362 961	384 578	560 711				Aux raffineries 28
1 724 761	1 902 143	1 992 085	1 923 875				Aux terminus et aux installations de stockage 29
385 116	434 089	402 546	344 761				En vue de l'exportation 30
877 667	868 547	794 169	851 066				Autres livraisons 31
<b>3 322 393</b>	<b>3 567 740</b>	<b>3 573 378</b>	<b>3 680 413</b>				<b>Total, livraisons nettes 32</b>
2 896 691	2 736 094	3 253 331	3 570 143				Transferts 33
<b>6 219 084</b>	<b>6 303 834</b>	<b>6 826 709</b>	<b>7 250 556</b>				<b>Total, livraisons 34</b>
18	18	18	18				Utilisations de mazout par les pipe-lines 35
8 203	- 15 454	- 14 803	- 8 523				Fuites et autres pertes 36
- 20 725	74 319	98 801	211 791				Variations de stocks 37
<b>6 206 580</b>	<b>6 362 717</b>	<b>6 910 725</b>	<b>7 453 842</b>				<b>TOTAL, UTILISATION 38</b>
<b>10 684 730</b>	<b>12 061 089</b>	<b>11 995 568</b>	<b>11 885 445</b>				<b>Total, livraisons nettes - Tous les produits 39</b>

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	September - Septembre	
			1983	1982
	cubic metres - mètres cubes			
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 349 536	975 466	3 325 002	3 014 566
2. Carriers - Transporteurs	2 498 601	1 162 140	3 660 741	3 936 407
3. Total	4 848 137	2 137 606	6 985 743	6 950 973
4. Lines - Conduites	3 434 599	463 223	3 897 822	3 931 351
5. Tanks - Réservoirs	1 413 538	1 674 383	3 087 921	3 019 622
6. Total	4 848 137	2 137 606	6 985 743	6 950 973
7. Change - Fluctuations	- 26 007	222 689	196 682	52 712
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 484 894	261 823	1 768 513	1 736 882
9. Tanks - Réservoirs	462 918	3 324	466 242	458 219
10. Total	1 947 812	286 943	2 234 755	2 195 101
11. Change - Fluctuations	121 241	- 10 898	110 343	- 57 412
Total:				
12. Lines - Conduites	4 919 493	725 046	5 644 539	5 668 233
13. Tanks - Réservoirs	1 876 456	1 677 707	3 554 163	3 477 841
14. TOTAL	6 795 949	2 424 549	9 198 702	9 146 074
15. Change - Fluctuations	95 234	211 791	307 025	- 4 700

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

			Crude oil	LPG's and products	Total	
			Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	September - Septembre	
					1983	1982
Trunk lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	7 765 259	1 640 756	9 406 015	7 931 576	
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		946.4	445.8	791.4	713.3	

TABLE 7. Operating Revenues

TABLEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983		1982	
	000's dollars			
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	102,377		95,711	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	193,397		185,071	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	294,201		291,861	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...		407,459	











# Oil pipe line transport

October 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

# Oil pipe line transport

October 1983

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1983

January 1984  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 33, No. 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1983

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1983

Janvier 1984  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 33, n° 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
<b>Table</b>	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
<b>Tableau</b>	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during October increased 6.5% to 12 248 046 cubic metres from 11 504 148 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 699 166 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 6.4%), 583 190 cubic metres of imported crude oil, (down 18.7%), 3 923 950 cubic metres of domestic LPG's and products (up 14.1%), and 41 740 cubic metres of imported LPG's and products (down 63.5%).

## INTRODUCTION

Pendant le mois d'octobre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 6.5%, s'élevant à 12 248 046 mètres cubes, en comparaison de 11 504 148 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 699 166 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 6.4%; 583 190 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 18.7%; 3 923 950 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 14.1%; et 41 740 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 63.5%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	October 1982	October - 1983 - Octobre			
	Octobre 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 511 508	6 311 776	-	-	33 722
2 From processing plants	1 421 518	1 017 771	-	99 448	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	716 900	583 190(2)	497 745	85 445	-
5 From other	301 166	369 619	-	1 492	38 600
6 Net receipts, total	7 951 092	8 282 356	497 745	186 385	72 322
Transfers					
7 From other provinces	14 327 471	14 961 251	1 369 083	3 966 156	4 919 725
8 From other pipe lines	6 735 103	6 917 912	-	-	72 180
9 From interprovincial systems	898 726	864 957	-	20 111	357 268
10 RECEIPTS, TOTAL	29 912 392	31 026 476	1 866 828	4 172 652	5 421 495
Disposition:					
Net deliveries:					
11 To refineries	6 421 408	6 526 165	1 866 836(3)	2 561 979	-
12 To processing plants and bulk plants	144 394	135 324	-	92 616	-
13 For export	1 113 348	1 409 687(4)	-	181 272(5)	994 961
14 To other	95 976	136 051	-	-	-
15 Net deliveries, total	7 775 126	8 207 227	1 866 836	2 835 867	994 961
Transfers:					
16 To other provinces	14 327 471	14 961 251	-	1 369 083	3 966 156
17 To other pipe lines	1 191 935	1 189 539	-	-	-
18 To interprovincial systems	6 441 894	6 593 330	-	20 111	429 448
19 Deliveries, total	29 736 426	30 951 347	1 866 836	4 225 061	5 390 565
20 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21 Line losses and unaccounted for	8 206	6 691	- 8	136	4 800
22 Inventory changes	167 760	68 438	-	- 52 545	26 130
23 DISPOSITION, TOTAL	29 912 392	31 026 476	1 866 828	4 172 652	5 421 495

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 55 544 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 94 889 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 36 388 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(6) Exported by tanker.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

October - 1983 - Octobre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
608 455	5 483 012	186 587	-	Des champs pétrolifères	1
73 332	844 479	512	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
35 899	282 292	11 336	-	Autres arrivages	5
<b>717 686</b>	<b>6 609 783</b>	<b>198 435</b>	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
Transferts:					
4 306 320	-	399 967	-	Venant d'autres provinces	7
626 334	5 925 147	294 251	-	Venant d'autres pipe-lines	8
255 847	231 731	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
<b>5 906 187</b>	<b>12 766 661</b>	<b>892 653</b>	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>10</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
90 805	1 451 310	555 235	-	Aux raffineries	11
-	42 708	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
14 843	194 716	23 895	-	En vue de l'exportation	13
5 357	72 950	57 744(6)	-	Autres livraisons	14
<b>111 005</b>	<b>1 761 684</b>	<b>636 874</b>	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
Transferts:					
4 919 725	4 706 287	-	-	À d'autres provinces	16
8 550	979 870	201 119	-	À d'autres pipe-lines	17
873 631	5 177 008	93 132	-	À des réseaux interprovinciaux	18
<b>5 912 911</b>	<b>12 624 849</b>	<b>931 125</b>	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>19</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
- 1 200	3 308	- 345	-	Fuites et autres pertes	21
- 5 524	138 504	- 38 127	-	Variations de stocks	22
<b>5 906 187</b>	<b>12 766 661</b>	<b>892 653</b>	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>23</b>

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 55 544 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n° 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 94 889 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 36 388 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- (6) Exporté par pétrolier.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		October 1982	October - 1983 - Octobre			
		Octobre 1982	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 083 800	1 149 900	-	345 907	-
2	From refineries and bulk plants	1 765 453	2 397 678	244 281	1 181 919	-
3	Imports	114 217	41 740	-	41 740	-
4	From other	589 586	376 372	-	19 338	-
5	Net receipts, total	3 553 056	3 965 690	244 281	1 588 904	-
	Transfers:					
6	From other provinces	1 942 394	2 297 758	71 152	588 207	577 930
7	From other pipe lines	404 802	820 606	-	-	-
8	From interprovincial systems	599 896	484 975	-	139 550	232 462
9	RECEIPTS, TOTAL	6 500 148	7 569 029	315 433	2 316 661	810 392
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	157 735	542 944	-	102 835	231 340
11	To bulk plants and terminals	1 753 404	2 147 931	185 447	1 593 172	38 239
12	For export	553 767	502 440	-	299 417(3)	29 928
13	To other	1 084 784	795 823	-	225 130	-
14	Net deliveries, total	3 549 690	3 989 138	185 447	2 220 554	299 507
	Transfers:					
15	To other provinces	1 942 394	2 297 758	129 937	71 152	285 300
16	To other pipe lines	361 407	571 062	-	72	224 949
17	To interprovincial systems	643 291	734 519	-	139 478	7 513
18	Deliveries, total	6 496 782	7 592 477	315 384	2 431 256	817 269
19	Pipe line fuel and use	18	18	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	- 4 490	- 4 486	49	- 3 113	- 277
21	Inventory changes	7 838	- 18 980	-	- 111 482	- 6 600
22	DISPOSITION, TOTAL	6 500 148	7 569 029	315 433	2 316 661	810 392

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 15 700 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

October - 1983 - Octobre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
41 188	759 920	2 885	-	Des installations de traitement	1
3 675	940 160	27 643	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
13 494	342 969	571	-	Autres arrivages	4
58 357	2 043 049	31 099	-	<b>Total, arrivages nets</b>	5
Transferts:					
1 046 103	-	12 027	2 339	Venant d'autres provinces	6
13 528	807 078	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
112 963	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 230 951	2 850 127	43 126	2 339	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
63 014	141 282	4 473	-	Aux raffineries	10
167 263	136 122	25 304	2 384	Aux terminus et aux installations de stockage	11
129 219	42 042	1 834(4)	-	En vue de l'exportation	12
-	570 693	-	-	Autres livraisons	13
359 496	890 139	31 611	2 384	<b>Total, livraisons nettes</b>	14
Transferts:					
750 900	1 058 130	2 339	-	À d'autres provinces	15
69 683	276 358	-	-	À d'autres pipe-lines	16
56 808	530 720	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 236 887	2 755 347	33 950	2 384	<b>Total, livraisons</b>	18
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
- 15	- 1 120	-	- 10	Fuites et autres pertes	20
- 5 921	95 882	9 176	- 35	Variations de stocks	21
1 230 951	2 850 127	43 126	2 339	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 15 700 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		October 1982	October - 1983 - Octobre			
		Octobre 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 511 508	6 311 776	-	-	33 722
2	From processing plants	1 421 518	1 017 771	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	716 900	583 190(2)	497 745	-	-
5	From other	301 166	369 619	-	1 106	31 802
6	NET RECEIPTS, TOTAL	7 951 092	8 282 356	497 745	1 106	65 524
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
7	Quebec	1 778 474	1 866 836	497 753	-	22 678
8	Ontario	2 551 238	2 561 979	-	1 106	37 637
9	Manitoba	152 761	-	-	-	-
10	Saskatchewan	117 504	90 805	-	-	-
11	Alberta	1 043 491	1 451 310	-	-	-
12	British Columbia	777 940	555 235	-	-	-
13	Refineries, total	6 421 408	6 526 165	497 753	1 106	60 315
14	To processing plants and bulk plants	144 394	135 324	-	-	-
15	For export	1 113 348	1 409 687(3)	-	-	5 039
16	To other	95 976	136 051	-	-	-
17	Net deliveries, total	7 775 126	8 207 227	497 753	1 106	65 354
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	8 206	6 691	- 8	-	29
20	Inventory changes	167 760	68 438	-	-	141
21	DISPOSITION, TOTAL	7 951 092	8 282 356	497 745	1 106	130 906

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 55 544 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 94 889 cubic metres of exchange crude oil.



TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

October - 1983 - Octobre

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
778 434	5 329 083	170 537	-	Des champs pétrolifères	1
73 332	943 927	512	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	85 445	Importations	4
40 539	287 916	8 256	-	Autres arrivages	5
892 305	6 560 926	179 305	85 445	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
156 915	1 172 197	-	17 293	Québec	7
237 419	2 247 566	-	38 251	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
10 173	80 632	-	-	Saskatchewan	10
-	1 451 310	-	-	Alberta	11
-	380 503	174 732	-	Colombie-Britannique	12
404 507	5 332 208	174 732	55 544	Total, raffineries	13
1 643	133 681	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
497 004	871 256	-	36 388	En vue de l'exportation	15
1 749	134 302	-	-	Autres livraisons	16
904 903	6 471 447	174 732	91 932	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
363	7 229	- 345	- 577	Fuites et autres pertes	19
- 12 961	82 250	4 918	- 5 910	Variations de stocks	20
892 305	6 560 926	179 305	85 445	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 55 544 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 94 889 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1982	1983					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	53 035 603	56 220 257	4 872 704	4 808 786	5 197 085	4 957 508	5 241 574
2 From processing plants	10 564 301	11 098 144	1 684 015	1 411 154	1 432 954	775 671	861 530
3 From refineries and bulk plants	1 195	-	-	-	-	-	-
4 Imports	10 991 946	5 520 955	799 249	356 748	468 949	484 973	445 669
5 From other	2 376 128	3 243 005	359 755	342 414	303 100	226 428	321 341
6 Net receipts, total	76 969 173	76 082 361	7 715 723	6 919 102	7 402 088	6 444 580	6 870 114
7 Transfers	198 657 635	210 109 897	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
8 RECEIPTS, TOTAL	275 629 808	286 192 258	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	9 767 300	9 456 259	1 096 548	1 033 188	1 035 671	798 247	780 604
10 From refineries and bulk plants	22 265 448	21 811 245	2 221 565	2 098 130	2 151 056	1 950 420	2 062 763
11 Imports	1 141 649	891 250	143 077	44 767	109 801	106 516	88 113
12 From other	4 007 584	4 193 680	482 180	484 228	430 567	428 159	363 539
13 Net receipts, total	37 181 981	36 352 434	3 943 370	3 660 313	3 727 095	3 283 342	3 295 019
14 Transfers	29 079 124	29 909 298	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
15 RECEIPTS, TOTAL	66 261 105	66 261 732	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
16 Net receipts, total - All commodities	114 151 154	112 434 795	11 659 093	10 579 415	11 129 183	9 727 922	10 165 133
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	62 855 558	59 596 498	6 078 852	5 610 067	5 928 003	5 186 258	4 982 727
18 To processing plants and bulk plants	1 243 312	1 049 729	124 752	89 910	119 208	47 401	64 247
19 For export	12 275 436	14 118 997	1 471 575	1 118 242	1 440 004	1 311 875	1 455 636
20 To other	379 549	1 519 757	129 030	95 811	88 211	123 465	129 572
21 Net deliveries, total	76 753 855	76 284 981	7 804 209	6 914 030	7 575 426	6 668 999	6 632 182
22 Transfers	198 657 635	210 109 897	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
23 Deliveries, total	275 411 490	286 394 878	29 650 185	27 496 379	29 731 564	25 953 801	25 766 063
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	20 105	- 24 029	1 480	- 4 369	- 13 317	- 8 020	- 7 927
26 Inventory changes	195 213	- 178 591	- 89 966	9 441	- 160 021	- 216 399	245 859
27 DISPOSITION, TOTAL	275 626 808	286 192 258	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	1 771 825	3 439 737	254 196	247 251	281 808	206 111	264 328
29 To bulk plants and terminals	18 268 336	18 994 918	2 041 545	1 865 843	1 950 154	1 666 175	1 780 406
30 For export	5 956 857	5 224 910	819 350	735 156	731 019	449 115	421 318
31 To other	11 040 765	8 448 159	892 170	843 634	858 167	800 456	866 460
32 Net deliveries, total	37 037 783	36 107 724	4 007 261	3 691 884	3 821 148	3 121 857	3 332 512
33 Transfers	29 079 124	29 909 298	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
34 Deliveries, total	66 116 907	66 017 022	7 030 485	6 287 197	6 743 668	5 671 066	6 091 946
35 Pipe line fuel and use	1 209	179	18	17	18	18	18
36 Line losses and unaccounted for	- 18 086	19 903	11 242	11 109	22 531	9 387	697
37 Inventory changes	161 075	224 628	- 75 151	- 42 697	- 116 602	152 080	- 38 208
38 DISPOSITION, TOTAL	66 261 105	66 261 732	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
39 Net deliveries, total - All commodities	113 791 638	112 392 705	11 811 470	10 605 914	11 396 574	9 790 856	9 964 694

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes							N°	
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
5 912 571	6 419 548	6 324 049	6 174 656	6 311 776			Des champs pétrolifères	1
931 466	920 554	1 013 160	1 049 869	1 017 771			Des installations de traitement	2
-	-	-	-	-			Des raffineries et des installations de stock- age	3
348 145	648 662	653 652	731 718	583 190			Importations	4
294 044	320 690	353 067	352 547	369 619			Autres arrivages	5
7 486 226	8 309 454	8 343 928	8 308 790	8 282 356			Total, arrivages nets	6
19 735 328	22 504 657	21 082 682	21 039 964	22 744 120			Transferts	7
27 221 554	30 814 111	29 426 610	29 348 754	31 026 476			TOTAL, ARRIVAGES	8
							GPL et produits pétroliers(2):	
819 858	853 580	799 215	1 089 448	1 149 900			Des installations de traitement	9
2 036 138	2 254 877	2 366 907	2 271 711	2 397 678			Des installations de stockage et des raffi- neries	10
58 933	102 038	107 066	89 199	41 740			Importations	11
394 960	416 128	384 206	433 341	376 372			Autres arrivages	12
3 309 889	3 626 623	3 657 394	3 883 699	3 965 690			Total, arrivages nets	13
2 896 691	2 736 094	3 253 331	3 570 143	3 603 339			Transferts	14
6 206 580	6 362 717	6 910 725	7 453 842	7 569 029			TOTAL, ARRIVAGES	15
10 796 115	11 936 077	12 001 322	12 192 489	12 248 046			Total, arrivages nets - Tous les produits	16
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
5 611 715	6 654 447	6 560 106	6 458 158	6 526 165			Aux raffineries	17
116 817	100 188	110 771	141 111	135 324			Aux installations de traitement et de stockage	18
1 345 625	1 482 558	1 623 971	1 459 824	1 409 687			En vue de l'exportation	19
288 180	256 156	127 342	145 939	136 051			Autres livraisons	20
7 362 337	8 493 349	8 422 190	8 205 032	8 207 227			Total, livraisons nettes	21
19 735 328	22 504 657	21 082 682	21 039 964	22 744 120			Transferts	22
27 097 665	30 998 006	29 504 872	29 244 996	30 951 347			Total, livraisons	23
-	-	-	-	-			Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
- 10 444	15 615	- 12 262	8 524	6 691			Fuites et autres pertes	25
134 333	- 199 510	- 66 000	95 234	68 438			Variations de stocks	26
27 221 554	30 814 111	29 426 610	29 348 754	31 026 476			TOTAL, UTILISATION	27
							GPL et produits pétroliers(2):	
334 849	362 961	384 578	560 711	542 944			Aux raffineries	28
1 724 761	1 902 143	1 992 085	1 923 875	2 147 931			Aux terminus et aux installations de stockage	29
385 116	434 089	402 546	344 761	502 440			En vue de l'exportation	30
877 667	868 547	794 169	851 066	795 823			Autres livraisons	31
3 322 393	3 567 740	3 573 378	3 680 413	3 989 138			Total, livraisons nettes	32
2 896 691	2 736 094	3 253 331	3 570 143	3 603 339			Transferts	33
6 219 084	6 303 834	6 826 709	7 250 556	7 592 477			Total, livraisons	34
18	18	18	18	18			Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
8 203	- 15 454	- 14 803	- 8 523	- 4 486			Fuites et autres pertes	36
- 20 725	74 319	98 801	211 791	- 18 980			Variations de stocks	37
6 206 580	6 362 717	6 910 725	7 453 842	7 569 029			TOTAL, UTILISATION	38
10 684 730	12 061 089	11 995 568	11 885 445	12 196 365			Total, livraisons nettes - Tous les produits	39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	October - Octobre	
			1983	1982
	cubic metres - mètres cubes			
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 379 310	523 826	2 903 136	2 732 418
2. Carriers - Transporteurs	2 583 182	1 590 226	4 173 408	4 310 988
3. Total	4 962 492	2 114 052	7 076 544	7 043 406
4. Lines - Conduites	3 444 212	462 831	3 907 043	3 937 774
5. Tanks - Réservoirs	1 518 280	1 651 221	3 169 501	3 105 632
6. Total	4 962 492	2 114 052	7 076 544	7 043 406
7. Change - Fluctuations	114 355	- 23 554	90 801	92 433
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 519 395	282 277	1 801 672	1 913 499
9. Tanks - Réservoirs	382 500	9 240	391 740	364 767
10. Total	1 901 895	291 517	2 193 412	2 278 266
11. Change - Fluctuations	- 45 917	26 370	- 19 547	83 165
Total:				
12. Lines - Conduites	4 963 607	745 108	5 708 715	5 851 273
13. Tanks - Réservoirs	1 900 780	1 660 461	3 561 241	3 470 399
14. TOTAL	6 864 387	2 405 569	9 269 956	9 321 672
15. Change - Fluctuations	68 438	2 816	71 254	175 598

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	October - Octobre	
				1983	1982
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 617 908	1 751 846	10 369 754	7 974 560
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 050.0	439.2	850.2	704.2

TABLE 7. Operating Revenues

TABLEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983	1982
	000's dollars	
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	102,377	95,711,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	193,397	185,071,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	294,201	291,861,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...	407,459,000











# Oil pipe line transport

# Transport du pétrole par pipe-lines

November 1983

Novembre 1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguistique et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

November 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1983

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

February 1984  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 33, No. 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1984

Février 1984  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 33, n° 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
 Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
 Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14



## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during November decreased 2.0% to 11 740 418 cubic metres from 11 978 305 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 560 882 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 1.6%), 270 343 cubic metres of imported crude oil, (down 64.4%), 3 833 794 cubic metres of domestic LPG's and products (up 3.0%), and 75 399 cubic metres of imported LPG's and products (up 32.3%).

Pendant le mois de novembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 2.0%, s'élevant à 11 740 418 mètres cubes, en comparaison de 11 978 305 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 560 882 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 1.6%; 270 343 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 64.4%; 3 833 794 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 3.0%; et 75 399 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 32.3%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		November 1982	November - 1983 - Novembre			
		Novembre 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From fields	5 649 466	6 163 920	-	-	36 193
2	From processing plants	1 508 554	996 215	-	78 406	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	759 420	270 343(2)	206 008	64 335	-
5	From other	281 456	400 747	-	361	38 604
6	Net receipts, total	8 198 896	7 831 225	206 008	143 102	74 797
Transfers						
7	From other provinces	14 521 553	14 433 301	1 244 227	3 703 819	4 753 193
8	From other pipe lines	6 777 353	6 829 818	-	-	75 111
9	From interprovincial systems	873 654	876 905	-	19 310	342 006
10	RECEIPTS, TOTAL	30 371 456	29 971 249	1 450 235	3 866 231	5 245 107
Disposition:						
Net deliveries:						
11	To refineries	6 539 927	6 154 327	1 450 433(3)	2 488 562	-
12	To processing plants and bulk plants	92 983	105 875	-	65 526	-
13	For export	1 286 586	1 496 110(4)	-	166 084(5)	1 086 826
14	To other	128 855	119 139	-	-	-
15	Net deliveries, total	8 048 351	7 875 451	1 450 433	2 720 172	1 086 826
Transfers:						
16	To other provinces	14 521 553	14 433 301	-	1 244 227	3 703 819
17	To other pipe lines	1 183 246	1 181 765	-	-	-
18	To interprovincial systems	6 467 761	6 524 958	-	19 310	417 117
19	Deliveries, total	30 220 911	30 015 475	1 450 433	3 983 709	5 207 762
20	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21	Line losses and unaccounted for	- 1074	22 714	- 198	- 5 437	6 392
22	Inventory changes	151 615	- 66 940	-	- 112 041	30 953
23	DISPOSITION, TOTAL	30 371 456	29 971 249	1 450 235	3 866 231	5 245 107

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 40 205 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 94 889 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 19 435 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(6) Exported by tanker.



**TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province**

November - 1983 - Novembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
587 810	5 362 006	177 911	-	Des champs pétrolifères	1
69 163	846 216	2 430	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
35 423	315 634	10 725	-	Autres arrivages	5
<b>692 396</b>	<b>6 523 856</b>	<b>191 066</b>	-	<b>Total, arrivages nets</b>	<b>6</b>
Transferts:					
4 203 028	-	529 034	-	Venant d'autres provinces	7
615 155	5 824 616	314 936	-	Venant d'autres pipe-lines	8
254 128	261 461	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
<b>5 764 707</b>	<b>12 609 933</b>	<b>1 035 036</b>	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	<b>10</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
120 927	1 437 345	657 060	-	Aux raffineries	11
-	40 349	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
9 789	210 143	23 268	-	En vue de l'exportation	13
4 887	54 278	59 974(6)	-	Autres livraisons	14
<b>135 603</b>	<b>1 742 115</b>	<b>740 302</b>	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>15</b>
Transferts:					
4 753 193	4 732 062	-	-	À d'autres provinces	16
8 658	979 531	193 576	-	À d'autres pipe-lines	17
860 625	5 106 546	121 360	-	À des réseaux interprovinciaux	18
<b>5 758 079</b>	<b>12 560 254</b>	<b>1 055 238</b>	-	<b>Total, livraisons</b>	<b>19</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
- 2 948	26 770	- 1 865	-	Fuites et autres pertes	21
9 576	22 909	- 18 337	-	Variations de stocks	22
<b>5 764 707</b>	<b>12 609 933</b>	<b>1 035 036</b>	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>23</b>

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 40 205 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 94 846 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 19 435 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- (6) Exporté par pétrolier.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	November 1982	November - 1983 - Novembre			
	November 1982	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	994 560	1 002 893	-	273 793	-
2 From refineries and bulk plants	2 021 116	2 491 400	230 401	1 184 980	-
3 Imports	56 980	75 399	-	75 399	-
4 From other	706 753	339 501	-	12 125	-
5 Net receipts, total	3 779 409	3 909 193	230 401	1 546 297	-
Transfers:					
6 From other provinces	1 850 160	2 572 487	59 184	769 025	550 162
7 From other pipe lines	390 945	763 316	-	-	-
8 From interprovincial systems	647 705	575 063	-	184 384	255 661
9 RECEIPTS, TOTAL	6 668 219	7 820 059	289 585	2 499 706	805 823
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	171 058	542 512	-	94 557	233 255
11 To bulk plants and terminals	1 192 435	2 036 432	166 426	1 446 905	36 428
12 For export	1 307 724	675 600	-	577 790(3)	-
13 To other	1 202 506	737 881	-	225 971	-
14 Net deliveries, total	3 873 723	3 992 425	166 426	2 345 223	269 683
Transfers:					
15 To other provinces	1 850 160	2 572 487	122 655	59 184	265 460
16 To other pipe lines	368 062	552 536	-	-	247 690
17 To interprovincial systems	670 588	785 843	-	184 384	7 971
18 Deliveries, total	6 762 533	7 903 291	289 081	2 588 791	790 804
19 Pipe line fuel and use	18	18	-	-	-
20 Line losses and unaccounted for	- 22 204	2 695	504	527	355
21 Inventory changes	- 72 128	- 85 945	-	- 89 612	14 664
22 DISPOSITION, TOTAL	6 668 219	7 820 059	289 585	2 499 706	805 823

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 169 730 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

November - 1983 - Novembre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
19 746	706 221	3 133	-	Des installations de traitement	1
4 060	1 042 012	29 947	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	327 376	-	-	Autres arrivages	4
23 806	2 075 609	33 080	-	<b>Total, arrivages nets</b>	5
Transferts:					
1 176 248	-	13 025	4 843	Venant d'autres provinces	6
-	763 316	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
135 018	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 335 072	2 838 925	46 105	4 843	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
65 515	134 871	14 314	-	Aux raffineries	10
152 041	204 775	25 104	4 753	Aux terminus et aux installations de stockage	11
69 593	26 555	1 662(4)	-	En vue de l'exportation	12
-	511 910	-	-	Autres livraisons	13
287 149	878 111	41 080	4 753	<b>Total, livraisons nettes</b>	14
Transferts:					
931 072	1 189 273	4 843	-	À d'autres provinces	15
50 458	254 388	-	-	À d'autres pipe-lines	16
84 560	508 928	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 353 239	2 830 700	45 923	4 753	<b>Total, livraisons</b>	18
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
524	758	-	27	Fuites et autres pertes	20
- 18 691	7 449	182	63	Variations de stocks	21
1 335 072	2 838 925	46 105	4 843	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 169 730 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		November 1982	November - 1983 - Novembre			
		November 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 649 466	6 163 920	-	-	36 193
2	From processing plants	1 508 554	996 215	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	759 420	270 343(2)	206 008	-	-
5	From other	281 456	400 747	-	443	31 805
6	NET RECEIPTS, TOTAL	8 198 896	7 831 225	206 008	443	67 998
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
7	Quebec	1 950 222	1 450 433	206 206	-	25 808
8	Ontario	2 394 131	2 488 562	-	443	35 553
9	Manitoba	122 985	-	-	-	-
10	Saskatchewan	184 302	120 927	-	-	-
11	Alberta	1 185 727	1 437 345	-	-	-
12	British Columbia	702 560	657 060	-	-	-
13	Refineries, total	6 539 927	6 154 327	206 206	443	61 361
14	To processing plants and bulk plants	92 983	105 875	-	-	-
15	For export	1 286 586	1 496 110(3)	-	-	6 951
16	To other	128 855	119 139	-	-	-
17	Net deliveries, total	8 048 351	7 875 451	206 206	443	68 312
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	- 1 070	22 714	- 198	-	- 114
20	Inventory changes	151 615	- 66 940	-	-	- 200
21	DISPOSITION, TOTAL	8 198 896	7 831 225	206 008	443	67 998

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 40 205 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 94 846 cubic metres of exchange crude oil.

**TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine**

November - 1983 - Novembre

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
750 108	5 217 302	160 317	-	Des champs pétrolifères	1
69 163	924 622	2 430	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	64 335	Importations	4
38 247	322 338	7 914	-	Autres arrivages	5
<b>857 518</b>	<b>6 464 262</b>	<b>170 661</b>	<b>64 335</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
111 107	1 092 217	-	15 095	Québec	7
168 948	2 258 508	-	25 110	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
-	120 927	-	-	Saskatchewan	10
-	1 437 345	-	-	Alberta	11
-	468 018	189 042	-	Colombie-Britannique	12
<b>280 055</b>	<b>5 377 015</b>	<b>189 042</b>	<b>40 205</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
726	105 149	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
512 384	957 340	-	19 435	En vue de l'exportation	15
1 958	117 181	-	-	Autres livraisons	16
<b>795 123</b>	<b>6 556 685</b>	<b>189 042</b>	<b>59 640</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
8 760	16 258	- 1 865	- 127	Fuites et autres pertes	19
53 635	- 108 681	- 16 516	4 822	Variations de stocks	20
<b>857 518</b>	<b>6 464 262</b>	<b>170 661</b>	<b>64 335</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 40 205 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 94 846 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1982	1983					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	58 685 069	62 384 177	4 872 704	4 808 786	5 197 085	4 957 508	5 241 574
2 From processing plants	12 072 855	12 094 359	1 684 015	1 411 154	1 432 954	775 671	861 530
3 From refineries and bulk plants	1 195	-	-	-	-	-	-
4 Imports	11 751 366	5 791 298	799 249	356 748	468 949	484 973	445 669
5 From other	2 657 584	3 643 752	359 755	342 414	303 100	226 428	321 341
6 Net receipts, total	85 168 069	83 913 586	7 715 723	6 919 102	7 402 088	6 444 580	6 870 114
7 Transfers	220 830 195	232 249 921	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
8 RECEIPTS, TOTAL	305 998 264	316 163 507	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	10 761 860	10 459 152	1 096 548	1 033 188	1 035 671	798 247	780 604
10 From refineries and bulk plants	24 286 564	24 302 645	2 221 565	2 098 130	2 151 056	1 950 420	2 062 763
11 Imports	1 198 629	996 649	143 077	44 767	109 801	106 516	88 113
12 From other	4 714 337	4 533 181	482 180	484 228	430 567	428 159	363 539
13 Net receipts, total	40 961 390	40 261 627	3 943 370	3 660 313	3 727 095	3 283 342	3 295 019
14 Transfers	31 967 934	33 820 164	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
15 RECEIPTS, TOTAL	72 929 324	74 081 791	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
16 Net receipts, total - All commodities	126 129 459	124 175 213	11 659 093	10 579 415	11 129 183	9 727 922	10 165 133
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	69 395 485	65 750 825	6 078 852	5 610 067	5 928 003	5 186 258	4 982 727
18 To processing plants and bulk plants	1 336 295	1 155 604	124 752	89 910	119 208	47 401	64 247
19 For export	13 562 022	15 615 107	1 471 575	1 118 242	1 440 004	1 311 875	1 455 636
20 To other	508 404	1 638 896	129 050	95 811	88 211	123 465	129 572
21 Net deliveries, total	84 802 206	84 160 432	7 804 209	6 914 030	7 575 426	6 668 999	6 632 182
22 Transfers	220 830 195	232 249 921	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
23 Deliveries, total	305 632 401	316 410 353	29 650 185	27 496 379	29 731 564	25 953 801	25 766 063
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	19 035	1 315	1 480	4 369	13 317	8 020	7 927
26 Inventory changes	346 828	245 531	89 966	9 441	160 021	216 399	245 859
27 DISPOSITION, TOTAL	305 998 264	316 163 507	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	1 942 883	3 982 249	254 196	247 251	281 808	206 111	264 328
29 To bulk plants and terminals	19 460 771	21 031 350	2 041 545	1 865 843	1 950 154	1 666 175	1 780 406
30 For export	7 264 581	5 900 510	819 350	735 156	731 019	449 115	421 318
31 To other	12 243 271	9 186 040	892 170	843 634	858 167	800 456	866 460
32 Net deliveries, total	40 911 506	40 100 149	4 007 261	3 691 884	3 821 148	3 121 857	3 332 512
33 Transfers	31 967 934	33 820 164	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
34 Deliveries, total	72 879 440	73 920 313	7 030 485	6 287 197	6 743 668	5 671 066	6 091 946
35 Pipe line fuel and use	1 227	197	18	17	18	18	18
36 Line losses and unaccounted for	40 290	22 598	11 242	11 109	22 531	9 387	697
37 Inventory changes	88 947	138 683	75 151	42 697	116 602	152 080	38 208
38 DISPOSITION, TOTAL	72 929 324	74 081 791	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
39 Net deliveries, total - All commodities	125 713 712	124 260 581	11 811 470	10 605 914	11 396 574	9 790 856	9 964 694

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes							N°	
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
5 912 571	6 419 548	6 324 049	6 174 656	6 311 776	6 163 920		Des champs pétrolifères	1
931 466	920 554	1 013 160	1 049 869	1 017 771	996 215		Des installations de traitement	2
-	-	-	-	-	-		Des raffineries et des installations de stock-	3
348 145	648 662	653 652	731 718	583 190	270 343		age	
294 044	320 690	353 067	352 547	369 619	400 747		Importations	4
							Autres arrivages	5
7 486 226	8 309 454	8 343 928	8 308 790	8 282 356	7 831 225		Total, arrivages nets	6
19 735 328	22 504 657	21 082 682	21 039 964	22 744 120	22 140 024		Transferts	7
27 221 554	30 814 111	29 426 610	29 348 754	31 026 476	29 971 249		TOTAL, ARRIVAGES	8
							GPL et produits pétroliers(2):	
819 858	853 580	799 215	1 089 448	1 149 900	1 002 893		Des installations de traitement	9
2 036 138	2 254 877	2 366 907	2 271 711	2 397 678	2 491 400		Des installations de stockage et des raffi-	10
58 933	102 038	107 066	89 199	41 740	75 399		neries	
394 960	416 128	384 206	433 341	376 372	339 501		Importations	11
							Autres arrivages	12
3 309 889	3 626 623	3 657 394	3 883 699	3 965 690	3 909 193		Total, arrivages nets	13
2 896 691	2 736 094	3 253 331	3 570 143	3 603 339	3 910 866		Transferts	14
6 206 580	6 362 717	6 910 725	7 453 842	7 569 029	7 820 059		TOTAL, ARRIVAGES	15
10 796 115	11 936 077	12 001 322	12 192 489	12 248 046	11 740 418		Total, arrivages nets - Tous les produits	16
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
5 611 715	6 654 447	6 560 106	6 458 158	6 526 165	6 154 327		Aux raffineries	17
116 817	100 188	110 771	141 111	135 324	105 875		Aux installations de traitement et de stockage	18
1 345 625	1 482 558	1 623 971	1 459 824	1 409 687	1 496 110		En vue de l'exportation	19
288 180	256 156	127 342	145 939	136 051	119 139		Autres livraisons	20
7 362 337	8 493 349	8 422 190	8 205 032	8 207 227	7 875 451		Total, livraisons nettes	21
19 735 328	22 504 657	21 082 682	21 039 964	22 744 120	22 140 024		Transferts	22
27 097 665	30 998 006	29 504 872	29 244 996	30 951 347	30 015 475		Total, livraisons	23
-	-	-	-	-	-		Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
- 10 444	15 615	- 12 262	8 524	6 691	22 714		Fuites et autres pertes	25
134 333	- 199 510	- 66 000	95 234	68 438	- 66 940		Variations de stocks	26
27 221 554	30 814 111	29 426 610	29 348 754	31 026 476	29 971 249		TOTAL, UTILISATION	27
							GPL et produits pétroliers(2):	
334 849	362 961	384 578	560 711	542 944	542 512		Aux raffineries	28
1 724 761	1 902 143	1 992 085	1 923 875	2 147 931	2 036 432		Aux terminus et aux installations de stockage	29
585 116	434 089	402 546	344 761	502 440	675 600		En vue de l'exportation	30
877 667	868 547	794 169	851 066	795 823	737 881		Autres livraisons	31
3 322 393	3 567 740	3 573 378	3 680 413	3 989 138	3 992 425		Total, livraisons nettes	32
2 896 691	2 736 094	3 253 331	3 570 143	3 603 339	3 910 866		Transferts	33
6 219 084	6 303 834	6 826 709	7 250 556	7 592 477	7 903 291		Total, livraisons	34
18	18	18	18	18	18		Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
8 203	- 15 454	- 14 803	- 8 523	- 4 486	2 695		Fuites et autres pertes	36
- 20 725	74 319	98 801	211 791	- 18 980	- 85 945		Variations de stocks	37
6 206 580	6 362 717	6 910 725	7 453 842	7 569 029	7 820 059		TOTAL, UTILISATION	38
10 684 730	12 061 089	11 995 568	11 885 445	12 196 365	11 867 876		Total, livraisons nettes - Tous les produits	39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	November - Novembre	
			1983	1982
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 418 009	505 977	2 923 986	2 789 763
2. Carriers - Transporteurs	2 561 490	1 510 353	4 071 843	4 206 154
3. Total	4 979 499	2 016 330	6 995 829	6 995 917
4. Lines - Conduites	3 448 768	462 507	3 911 275	4 067 776
5. Tanks - Réservoirs	1 530 731	1 553 823	3 084 554	2 928 141
6. Total	4 979 499	2 016 330	6 995 829	6 995 917
7. Change - Fluctuations	17 007	- 97 722	- 80 715	- 47 489
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 508 798	287 773	1 796 571	1 883 346
9. Tanks - Réservoirs	309 150	15 521	324 671	521 896
10. Total	1 817 948	303 294	2 121 242	2 405 242
11. Change - Fluctuations	- 83 947	11 777	- 72 170	126 976
Total:				
12. Lines - Conduites	4 957 566	750 280	5 707 846	5 951 122
13. Tanks - Réservoirs	1 839 881	1 569 344	3 409 225	3 450 037
14. TOTAL	6 797 447	2 319 624	9 117 071	9 401 159
15. Change - Fluctuations	- 66 940	- 85 945	- 152 885	79 487

TABLE 6. Operating Statistics

TABEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	October - Octobre	
				1983	1982
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 497 695	1 805 728	10 303 423	8 200 621
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 079.0	452.3	868.2	687.9

TABLE 7. Operating Revenues

TABEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983		1982	
	000's dollars			
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	102,377		95,711,000	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	193,397		185,071,000	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	294,201		291,861,000	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...		407,459,000	











# Oil pipe line transport

December 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(992-4734)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(992-4734)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

# Oil pipe line transport

December 1983

# Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1983

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

March 1984  
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 33, No. 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1984

Mars 1984  
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 33, n° 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
<b>Table</b>	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
<b>Tableau</b>	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14

This publication was prepared under the direction of:

- . **Harold Nightingale**, Director,  
Manufacturing and Primary  
Industries Division
  
- . **Ian Cavanagh**, Chief, Energy  
Section
  
- . **Dave Madsen**, Survey Operations
  
- . **Richard Godin**, Analyst

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . **Harold Nightingale**, directeur,  
Division des industries  
manufacturières et primaires
  
- . **Ian Cavanagh**, chef, Section de  
l'énergie
  
- . **Dave Madsen**, opérations des enquêtes
  
- . **Richard Godin**, analyste

## INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December increased 2.6% to 12 354 371 cubic metres from 12 044 149 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 777 269 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 3.3%), 337 047 cubic metres of imported crude oil, (down 48.7%), 4 183 607 cubic metres of domestic LPG's and products (up 11.7%), and 56 448 cubic metres of imported LPG's and products (down 50.4%).

Pendant le mois de décembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 2.6%, s'élevant à 12 354 371 mètres cubes, en comparaison de 12 044 149 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 777 269 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 3.3%; 337 047 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 48.7%; 4 183 607 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 11.7%; et 56 448 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 50.4%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	December 1982	December - 1983 - Décembre				
		Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)	
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From fields	5 548 210	6 330 995	-	-	36 514
2	From processing plants	1 664 366	1 048 430	-	86 508	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	656 383	337 047(2)	252 214	84 833	-
5	From other	315 537	397 844	-	1 135	35 870
6	Net receipts, total	8 184 496	8 114 316	252 214	172 476	72 384
Transfers						
7	From other provinces	14 208 965	15 778 170	1 273 272	3 931 622	5 245 098
8	From other pipe lines	7 077 991	7 376 751	-	-	72 352
9	From interprovincial systems	999 864	935 252	-	28 843	349 045
10	RECEIPTS, TOTAL	30 471 316	32 204 489	1 525 486	4 132 941	5 738 879
Disposition:						
Net deliveries:						
11	To refineries	6 428 588	6 319 638	1 525 124(3)	2 620 283	-
12	To processing plants and bulk plants	113 694	127 012	-	86 501	-
13	For export	1 360 306	1 559 876(4)	-	183 014(5)	1 153 724
14	To other	190 065	88 239	-	-	-
15	Net deliveries, total	8 092 653	8 094 765	1 525 124	2 889 798	1 153 724
Transfers:						
16	To other provinces	14 208 965	15 778 170	-	1 273 272	3 931 622
17	To other pipe lines	1 327 173	1 132 837	-	-	-
18	To interprovincial systems	6 950 682	7 179 166	-	28 843	421 397
19	Deliveries, total	30 379 473	32 184 938	1 525 124	4 191 913	5 506 743
20	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21	Line losses and unaccounted for	- 34 147	13 290	362	5 779	5 426
22	Inventory changes	125 990	6 261	-	- 64 751	226 710
23	DISPOSITION, TOTAL	30 471 316	32 204 489	1 525 486	4 132 941	5 738 879

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 55 280 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication *Crude Petroleum and Natural Gas Production* (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 104 286 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 37 022 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(6) Exported by tanker.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

December - 1983 - Décembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
601 652	5 502 620	190 209	-	Des champs pétrolifères	1
52 756	906 793	2 373	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
30 360	317 550	12 929	-	Autres arrivages	5
684 768	6 726 963	205 511	-	<b>Total, arrivages nets</b>	6
Transferts:					
4 724 794	-	603 384	-	Venant d'autres provinces	7
625 561	6 372 915	305 923	-	Venant d'autres pipe-lines	8
249 355	308 009	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
6 284 478	13 407 887	1 114 818	-	<b>TOTAL, ARRIVAGES</b>	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
161 934	1 288 352	723 945	-	Aux raffineries	11
-	40 511	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
4 506	193 190	25 442	-	En vue de l'exportation	13
5 411	82 828	-(6)	-	Autres livraisons	14
171 851	1 604 881	749 387	-	<b>Total, livraisons nettes</b>	15
Transferts:					
5 245 098	5 328 178	-	-	À d'autres provinces	16
13 949	1 047 606	71 282	-	À d'autres pipe-lines	17
860 967	5 633 318	234 641	-	À des réseaux interprovinciaux	18
6 291 865	13 613 983	1 055 310	-	<b>Total, livraisons</b>	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
407	1 390	- 74	-	Fuites et autres pertes	21
- 7 794	- 207 486	59 582	-	Variations de stocks	22
6 284 478	13 407 887	1 114 818	-	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	23

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 55 280 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n<sup>o</sup> 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 104 286 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 37 022 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- (6) Exporté par pétrolier.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	December 1982	December - 1983 - Décembre			
	Décembre 1982	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	1 111 690	1 236 257	-	346 322	-
2 From refineries and bulk plants	2 120 244	2 620 391	234 763	1 297 190	-
3 Imports	113 850	56 448	-	56 448	-
4 From other	513 869	326 959	-	13 466	-
5 Net receipts, total	3 859 653	4 240 055	234 763	1 713 426	-
Transfers:					
6 From other provinces	1 973 130	2 784 015	48 268	833 032	611 890
7 From other pipe lines	758 695	812 621	-	-	-
8 From interprovincial systems	420 674	505 449	-	168 675	198 344
9 RECEIPTS, TOTAL	7 012 152	8 342 140	283 031	2 715 133	810 234
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	192 696	667 782	-	89 834	221 912
11 To bulk plants and terminals	1 920 179	2 085 038	163 471	1 718 008	48 748
12 For export	768 451	744 192	-	557 852(3)	40 390
13 To other	1 076 920	861 320	-	235 448	-
14 Net deliveries, total	3 958 246	4 358 332	163 471	2 601 142	311 050
Transfers:					
15 To other provinces	1 973 130	2 784 015	119 281	48 268	321 669
16 To other pipe lines	387 034	508 887	-	-	191 018
17 To interprovincial systems	792 335	809 183	-	168 675	7 326
18 Deliveries, total	7 110 745	8 460 417	282 752	2 818 085	831 063
19 Pipe line fuel and use	18	18	-	-	-
20 Line losses and unaccounted for	- 689	- 8 466	279	- 16 912	1 896
21 Inventory changes	- 97 922	- 109 829	-	- 86 040	- 22 725
22 DISPOSITION, TOTAL	7 012 152	8 342 140	283 031	2 715 133	810 234

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 93 103 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

December - 1983 - Décembre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
14 158	872 754	3 023	-	Des installations de traitement	1
7 530	1 055 419	25 489	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	313 373	120	-	Autres arrivages	4
21 688	2 241 546	28 632	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 273 428	-	10 303	7 094	Venant d'autres provinces	6
-	812 621	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
138 430	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 433 546	3 054 167	38 935	7 094	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
61 488	279 112	15 436	-	Aux raffineries	10
124 970	4 342	18 395	7 104	Aux terminus et aux installations de stockage	11
116 884	27 243	1 823(4)	-	En vue de l'exportation	12
-	625 872	-	-	Autres livraisons	13
303 342	936 569	35 654	7 014	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
1 003 972	1 283 731	7 094	-	À d'autres provinces	15
69 586	248 283	-	-	À d'autres pipe-lines	16
68 844	564 338	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 445 744	3 032 921	42 748	7 104	Total, livraisons	18
-	18	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
- 196	6 400	-	67	Fuites et autres pertes	20
- 12 002	14 828	- 3 813	- 77	Variations de stocks	21
1 433 546	3 054 167	38 935	7 094	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 93 103 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	December 1982	December - 1983 - Décembre			
	Décembre 1982	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 548 210	6 330 995	-	-	36 514
2 From processing plants	1 664 366	1 048 430	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	656 383	337 047(2)	252 214	-	-
5 From other	315 537	397 844	-	1 029	29 377
6 NET RECEIPTS, TOTAL	8 184 496	8 114 316	252 214	1 029	65 891
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	1 739 477	1 525 124	251 852	-	25 362
8 Ontario	2 432 218	2 620 283	-	1 029	38 727
9 Manitoba	133 079	-	-	-	-
10 Saskatchewan	243 261	161 934	-	-	-
11 Alberta	1 081 832	1 288 352	-	-	-
12 British Columbia	798 721	723 945	-	-	-
13 Refineries, total	6 428 588	6 319 638	251 852	1 029	64 089
14 To processing plants and bulk plants	113 694	127 012	-	-	-
15 For export	1 360 306	1 559 876(3)	-	-	6 500
16 To other	190 065	88 239	-	-	-
17 Net deliveries, total	8 092 653	8 094 765	251 852	1 029	70 589
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	- 34 147	13 290	362	-	- 3
20 Inventory changes	125 990	6 261	-	-	- 4 695
21 DISPOSITION, TOTAL	8 184 496	8 114 316	252 214	1 029	65 891

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 55 280 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 104 286 cubic metres of exchange crude oil.



TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

December - 1983 - Décembre

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
758 632	5 362 792	173 057	-	Des champs pétrolifères	1
52 756	993 301	2 373	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	84 833	Importations	4
33 567	324 203	9 668	-	Autres arrivages	5
<b>844 955</b>	<b>6 680 296</b>	<b>185 098</b>	<b>84 833</b>	<b>TOTAL, ARRIVAGES NETS</b>	<b>6</b>
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
160 748	1 066 142	-	21 020	Québec	7
166 915	2 379 352	-	34 260	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
-	161 934	-	-	Saskatchewan	10
-	1 288 352	-	-	Alberta	11
-	557 490	166 455	-	Colombie-Britannique	12
<b>327 663</b>	<b>5 453 270</b>	<b>166 455</b>	<b>55 280</b>	<b>Total, raffineries</b>	<b>13</b>
631	126 381	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
585 117	931 237	-	37 022	En vue de l'exportation	15
2 017	86 222	-	-	Autres livraisons	16
<b>915 428</b>	<b>6 597 110</b>	<b>166 455</b>	<b>92 302</b>	<b>Total, livraisons nettes</b>	<b>17</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
- 1 832	15 051	- 74	- 214	Fuites et autres pertes	19
- 68 641	68 135	18 717	- 7 255	Variations de stocks	20
<b>844 955</b>	<b>6 680 296</b>	<b>185 098</b>	<b>84 833</b>	<b>TOTAL, UTILISATION</b>	<b>21</b>

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 55 280 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 104 286 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1982	1983					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	64 233 279	68 715 172	4 872 704	4 808 786	5 197 085	4 957 508	5 241 574
2 From processing plants	13 737 221	13 142 789	1 684 015	1 411 154	1 432 954	775 671	861 530
3 From refineries and bulk plants	1 195	-	-	-	-	-	-
4 Imports	12 407 749	6 128 345	799 249	356 748	468 949	484 973	445 669
5 From other	2 973 121	4 041 596	359 755	342 414	303 100	226 428	321 341
6 Net receipts, total	93 352 565	92 027 902	7 715 723	6 919 102	7 402 088	6 444 580	6 870 114
7 Transfers	243 117 015	256 340 094	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
8 RECEIPTS, TOTAL	336 469 580	348 367 996	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	11 873 550	11 695 409	1 096 548	1 033 188	1 035 671	798 247	780 604
10 From refineries and bulk plants	26 406 808	26 923 036	2 221 565	2 098 130	2 151 056	1 950 420	2 062 763
11 Imports	1 312 479	1 023 097	143 077	44 767	109 801	106 516	88 113
12 From other	5 228 206	4 860 140	482 180	484 228	430 567	428 159	363 539
13 Net receipts, total	44 821 043	44 471 682	3 943 370	3 660 313	3 727 095	3 283 342	3 295 019
14 Transfers	35 120 433	37 922 249	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
15 RECEIPTS, TOTAL	79 941 476	82 393 931	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
16 Net receipts, total - All commodities	138 173 608	136 499 584	11 659 093	10 579 415	11 129 183	9 727 922	10 165 133
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	75 824 073	72 070 463	6 078 852	5 610 067	5 928 003	5 186 258	4 982 727
18 To processing plants and bulk plants	1 449 989	1 282 616	124 752	89 910	119 208	47 401	64 247
19 For export	14 922 328	17 174 983	1 471 575	1 118 242	1 440 004	1 311 875	1 455 636
20 To other	698 469	1 727 135	129 030	95 811	88 211	123 465	129 572
21 Net deliveries, total	92 894 859	92 255 197	7 804 209	6 914 030	7 575 426	6 668 999	6 632 182
22 Transfers	243 117 015	256 340 094	21 845 976	20 582 349	22 156 138	19 284 802	19 133 881
23 Deliveries, total	336 011 874	348 595 291	29 650 185	27 496 379	29 731 564	25 953 801	25 766 063
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	15 112	11 975	1 480	4 369	13 317	8 020	7 927
26 Inventory changes	472 818	239 270	89 966	9 441	160 021	216 399	245 859
27 DISPOSITION, TOTAL	336 469 580	348 367 996	29 561 699	27 501 451	29 558 226	25 729 382	26 003 995
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	2 135 579	4 650 031	254 196	247 251	281 808	206 111	264 328
29 To bulk plants and terminals	21 380 950	23 116 388	2 041 545	1 865 843	1 950 154	1 666 175	1 780 406
30 For export	8 033 032	6 644 702	819 350	735 156	731 019	449 115	421 318
31 To other	13 320 191	10 047 360	892 170	843 634	858 167	800 456	866 460
32 Net deliveries, total	44 869 752	44 458 481	4 007 261	3 691 884	3 821 148	3 121 857	3 332 512
33 Transfers	35 120 433	37 922 249	3 023 224	2 595 313	2 922 520	2 549 209	2 759 434
34 Deliveries, total	79 990 185	82 380 730	7 030 485	6 287 197	6 743 668	5 671 066	6 091 946
35 Pipe line fuel and use	1 245	215	18	17	18	18	18
36 Line losses and unaccounted for	40 979	14 132	11 242	11 109	22 531	9 387	697
37 Inventory changes	8 975	28 854	75 151	42 697	116 602	152 080	38 208
38 DISPOSITION, TOTAL	79 941 476	82 423 931	6 966 594	6 255 626	6 649 615	5 832 551	6 054 453
39 Net deliveries, total - All commodities	137 764 611	136 713 678	11 811 470	10 605 914	11 396 574	9 790 856	9 964 694

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	N°
cubic metres - mètres cubes							
Arrivages:							
Brut et équivalent(1):							
Arrivages nets:							
5 912 571	6 419 548	6 324 049	6 174 656	6 311 776	6 163 920	6 330 995	Des champs pétrolifères
931 466	920 554	1 013 160	1 049 869	1 017 771	996 215	1 048 430	Des installations de traitement
-	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stock- age
348 145	648 662	653 652	731 718	583 190	270 343	337 047	Importations
294 044	320 690	353 067	352 547	369 619	400 747	397 844	Autres arrivages
7 486 226	8 309 454	8 343 928	8 308 790	8 282 356	7 831 225	8 114 316	Total, arrivages nets
19 735 328	22 504 657	21 082 682	21 039 964	22 744 120	22 140 024	24 090 173	Transferts
27 221 554	30 814 111	29 426 610	29 348 754	31 026 476	29 971 249	32 204 489	TOTAL, ARRIVAGES
GPL et produits pétroliers(2):							
819 858	853 580	799 215	1 089 448	1 149 900	1 002 893	1 236 257	Des installations de traitement
2 036 138	2 254 877	2 366 907	2 271 711	2 397 678	2 491 400	2 620 391	Des installations de stockage et des raffi- neries
58 933	102 038	107 066	89 199	41 740	75 399	56 448	Importations
394 960	416 128	384 206	433 341	376 372	339 501	326 959	Autres arrivages
3 309 889	3 626 623	3 657 394	3 883 699	3 965 690	3 909 193	4 240 055	Total, arrivages nets
2 896 691	2 736 094	3 253 331	3 570 143	3 603 339	3 910 866	4 102 085	Transferts
6 206 580	6 362 717	6 910 725	7 453 842	7 569 029	7 820 059	8 342 140	TOTAL, ARRIVAGES
10 796 115	11 936 077	12 001 322	12 192 489	12 248 046	11 740 418	12 354 371	Total, arrivages nets - Tous les produits
Utilisation:							
Brut et équivalent(1):							
Livraisons nettes:							
5 611 715	6 654 447	6 560 106	6 458 158	6 526 165	6 154 327	6 319 638	Aux raffineries
116 817	100 188	110 771	141 111	135 324	105 875	127 012	Aux installations de traitement et de stockage
1 345 625	1 482 558	1 623 971	1 459 824	1 409 687	1 496 110	1 559 876	En vue de l'exportation
288 180	256 156	127 342	145 939	136 051	119 139	88 239	Autres livraisons
7 362 337	8 493 349	8 422 190	8 205 032	8 207 227	7 875 451	8 094 765	Total, livraisons nettes
19 735 328	22 504 657	21 082 682	21 039 964	22 744 120	22 140 024	24 090 173	Transferts
27 097 665	30 998 006	29 504 872	29 244 996	30 951 347	30 015 475	32 184 938	Total, livraisons
- 10 444	15 615	- 12 262	8 524	6 691	22 714	-	Utilisations de mazout par les pipe-lines
134 333	- 199 510	- 66 000	95 234	68 438	- 66 940	13 290	Fuites et autres pertes
						6 261	Variations de stocks
27 221 554	30 814 111	29 426 610	29 348 754	31 026 476	29 971 249	32 204 489	TOTAL, UTILISATION
GPL et produits pétroliers(2):							
334 849	362 961	384 578	560 711	542 944	542 512	667 782	Aux raffineries
1 724 761	1 902 143	1 992 085	1 923 875	2 147 931	2 036 432	2 085 038	Aux terminus et aux installations de stockage
385 116	434 089	402 546	344 761	502 440	675 600	744 192	En vue de l'exportation
877 667	868 547	794 169	851 066	795 823	737 881	861 320	Autres livraisons
3 322 393	3 567 740	3 573 378	3 680 413	3 989 138	3 992 425	4 358 332	Total, livraisons nettes
2 896 691	2 736 094	3 253 331	3 570 143	3 603 339	3 910 866	4 102 085	Transferts
6 219 084	6 303 834	6 826 709	7 250 556	7 592 477	7 903 291	8 460 417	Total, livraisons
18	18	18	18	18	18	18	Utilisations de mazout par les pipe-lines
8 203	- 15 454	- 14 803	- 8 523	- 4 486	2 695	- 8 466	Fuites et autres pertes
- 20 725	74 319	98 801	211 791	- 18 980	- 85 945	- 109 829	Variations de stocks
6 206 580	6 362 717	6 910 725	7 453 842	7 569 029	7 820 059	8 342 140	TOTAL, UTILISATION
10 684 730	12 061 089	11 995 568	11 885 445	12 196 365	11 867 876	12 453 097	Total, livraisons nettes - Tous les produits

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	December - Décembre	
			1983	1982
	cubic metres - mètres cubes			
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 358 336	519 466	2 877 802	2 905 892
2. Carriers - Transporteurs	2 434 587	1 359 841	3 794 428	4 196 955
3. Total	4 792 923	1 879 307	6 672 230	7 102 847
4. Lines - Conduites	3 439 524	477 830	3 917 354	4 052 807
5. Tanks - Réservoirs	1 353 399	1 401 477	2 754 876	3 050 040
6. Total	4 792 923	1 879 307	6 672 230	7 102 847
7. Change - Fluctuations	- 186 576	- 137 023	- 323 599	106 930
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 508 014	306 590	1 814 604	1 942 028
9. Tanks - Réservoirs	502 771	23 898	526 669	384 352
10. Total	2 010 785	330 488	2 341 273	2 326 380
11. Change - Fluctuations	192 837	27 194	220 031	- 78 862
Total:				
12. Lines - Conduites	4 947 538	784 420	5 731 958	5 994 835
13. Tanks - Réservoirs	1 856 170	1 425 375	3 280 545	3 434 392
14. TOTAL	6 803 708	2 209 795	9 013 503	9 429 227
15. Change - Fluctuations	6 261	- 109 829	- 103 568	28 068

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

			Crude oil	LPG's and products	Total	
			Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	October - Octobre	
					1983	1982
Trunk lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 774 454	2 013 432	10 787 886	8 524 771	
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 084.0	462.0	866.3	707.4	

TABLE 7. Operating Revenues

TABLEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983	1982
	000's dollars	
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	102,377	95,711,000
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	193,397	185,071,000
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	294,201	291,861,000
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	398,547	407,459,000



















SEP 25 1984



